
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BXP OPERATING, LLC		042191		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREVINO, E. 412		WELL #: 2		RRCID -> 188216		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13775 PERF. 11154 - 11774								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 190847		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 4		RRCID -> 161364		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11826 - 12250								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6134 - 6150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	11864 - 11870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9096 - 9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5382 - 5394			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		WELL #:	18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7920 - 7930		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:	2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7933 -	7984		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.														
		WELL #:		14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 135														
		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
VELA		WELL #:		3	RRCID ->	160624	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	7951	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7658 - 7671			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID ->	192772	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID ->	193103	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 - 8000		
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6625 - 8000		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5534 - 5622		
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5534 - 5622		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8494		
COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8482 - 8494		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANNELL ENERGY				199607								
ROCKIN ND		WELL #:		1	RRCID ->	252943	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2603 - 2606
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8444
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226									
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	9054 - 9666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867									
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.				251740									
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144									
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

WILD CAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #: 1		RRCID -> 161509		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7590 - 7674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VILLARREAL, RICARDO		WELL #: 1		RRCID -> 190529		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6384 - 9016	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	N/A	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10									
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11598 - 11970	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A	
MORSE		WELL #:		7									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228						
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642	- 7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446						
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	- 8836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061						
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #: 66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F. I.				WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	- 5353	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
ASCHE		WELL #:	103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:	17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.12962 - 12969				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-

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

KALER ENERGY CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	193704	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11074 - 11168				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1540 - 1548	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517								
NEEDMORE		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9344 - 9358	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7796 - 7814	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261205	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	28	RRCID -> 189569	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10360 - 10421	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11355 - 11413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6854 - 7206
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411					
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MODENA OPERATING LLC				573221					
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11

ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707											
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, A.				WELL #: 3288	RRCID -> 266729	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5664	- 5678						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167	- 7305						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
APEX GU				WELL #: 1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380	- 12578						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC				722895										
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197										
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB										
SHORECARTER RESOURCES LLC				778493													
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF. 13833	- 13856								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID -> 249330	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 11540	PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 - 4752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102											
STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	12608 - 12888			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	12096 - 12413			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

SN OPERATING, LLC				797110											
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC				802612											
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	13816 - 14048			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES						
SOUTH LEEVILLE, LLC		//CONT.//		802612									
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	8860 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11504 - 11720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14244	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 9814	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692							
STATE LEASE 74581				WELL #: 1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730	- 12886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

YTURRIA				WELL #: 28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YTURRIA				WELL #: 12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YTURRIA				WELL #: 2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776	- 7882		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YTURRIA				WELL #: 3	RRCID -> 263515	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6224	- 6350		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS				
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890	- 11910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
REID, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185279	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.16204 - 16440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	186856	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 5482 - 5490
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366			RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756 - 1758
MONTALVO, N. R.		WELL #:		60							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
BENAVIDES MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788	- 8794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622	- 1638		
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
SHARE 92				WELL #: 3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	163868	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 9386			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID ->	180338	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		36	RRCID ->	181365	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
GILL, F. J.		WELL #:		21	RRCID ->	249543	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	10877	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917	-	7058				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184	-	7584				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 206805	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8635	-	8696				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID -> 211154	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014	-	7020				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		00130 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL									
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560													
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID -> 174709	COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4052	-	4056				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

A. & H. (3250)		00130 888		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL									
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560													
DELUNA, R. G.		WELL #:		6	RRCID -> 250174	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 3338	-	3342				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102265		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19											

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	3	N	-0-
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	48	1	860	3	N	-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	3	N	-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	3	N	-0-
02	870 N	816	-0-	-54	-0-	38	1	778	3	N	-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	145	1	1739	3	N	2
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1583	3	N	2
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1182	3	N	3
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	3	N	4
02	1682 N	1345	-0-	-337	-0-	134	1	1211	3	N	-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	N	12
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	N	3
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	4
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	6
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	N	10
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	11	9			N	NO RPT

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	37	1	686	3	N	-0-
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	34	1	610	3	N	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	N	-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	N	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6232 - 6753		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	614	3	N	-0-		-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	N	-0-		-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	3	N	-0-		-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	3	N	-0-		-0-
02		580 N	533	-0-	-47	-0-	60	1	472	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6578 - 6704		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166960	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6814 - 6872		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618		
10		558 N	359	-0-	-199	-0-	37	1	322	3	N	-0-		36
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		36
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-		36
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		36

ADAMI (WILCOX 7000)		00601		650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060		
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-		29
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10		775 X	775	-0-	-0-		39 1	556 2		N	-0-			-0-			
							180 3										
11		424 X	424	-0-	-0-		22 1	303 2		N	-0-			-0-			
							99 3										
12		273 N	273	-0-	-0-		12 1	214 2		N	-0-			-0-			
							47 3										
01		225 N	225	-0-	-0-		8 1	174 2		N	-0-			-0-			
							43 3										
02		234 N	234	-0-	-0-		9 1	181 2		N	-0-			-0-			
							44 3										
*03		164 N	164	-0-	-0-		7 1	127 2		N	1	1 6		-0-			
							29 3	1 9									
RANCHO NUEVO										WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
AGUA DULCE										00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
STONE										WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840	
10		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140			
11		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140			
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140			
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140			
*02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			140			
AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)										00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
DRISCOLL, CLARA										WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)										00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872											
10		2108	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-
11		3647	3647	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
12		3647	3647	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
01		3647	3647	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
*02		3647	3647	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
03		2108 NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035											
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		475 N	475	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)		00832 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
PURL		WELL #: A 2SD		RRCID -> 008853		COMPL. DATE 05/06/1934		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
COTTINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 288661		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5284 - 5286		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TALBERT, C. P.		17-D		RRCID -> 180866		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARPER HEFTE, INC.		357865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
HEFTE, MARY TOM ET AL		4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		10		RRCID -> 173526		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PURL, OLLIE		7 U		RRCID -> 008896		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		

10	1581 N	987	-0-	-594	-0-	987	2			N	-0-	-0-
11	1290 N	800	-0-	-490	-0-	800	2			N	-0-	-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
02	783 N	705	-0-	-78	-0-	705	2			N	-0-	-0-
03	1612 N	201	-0-	-1411	-0-	201	2			N	-0-	-0-

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

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

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	90	110
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	100	210
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	120	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	60

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
TALBERT, C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	920	2	163	9	N	148	173	1	22
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1050	2	165	9	N	150			172
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1050	2	132	9	N	120	185	1	107
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1491	2	99	9	N	90			197
02		1102 N	830	-0-	-272	-0-	720	2	110	9	N	100	191	1	106
03		1178 N	707	-0-	-471	-0-	630	2	77	9	N	70			176

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268															
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036															
10		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-			-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
02		899 N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-			-0-
03		1023 N	400	-0-	-623	-0-	400	2			N	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282															
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10			90
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	Y	8			98
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5			103
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28	9	Y	25			128
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	690	2	33	9	Y	30			158
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	Y	10			168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887															
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
*03		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PREMIER MINERALS, INC.		676033							
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 109780		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408	
RIVERS, W. C.		WELL #: 6							
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	008846	COMPL. DATE	10/19/1951	TOTAL DEPTH	5914	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	008850	COMPL. DATE	09/05/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		F 6 C	RRCID ->	008870	COMPL. DATE	09/04/1943	TOTAL DEPTH	5899	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	008905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5489 - 6860
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	-0-		-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	-0-		-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	-0-		-0-
*02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246 1	2014 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008907	COMPL. DATE	02/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	008908	COMPL. DATE	08/18/1951	TOTAL DEPTH	5801	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-			-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-			-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-			-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #: 9		RRCID -> 037157		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIMMONDS, B. B.		WELL #: 7		RRCID -> 040239		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 040506		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	NO RPT					-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	NO RPT					-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	NO RPT					-0-
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 040572		COMPL. DATE 11/03/1966		TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	NO RPT					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	NO RPT					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	NO RPT					-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 040737		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396								
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	NO RPT					-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	NO RPT					-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	NO RPT					-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	NO RPT					-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A																
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680																
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		N	-0-					-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		N	-0-					-0-
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		N	-0-					-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		N	-0-					-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		N	-0-					-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-					-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045	-	5934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362										COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128	-	5563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
*02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429										COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262	-	5818
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-			
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301										COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-			
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
12	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
01	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
*02	2900 N	3045	-0-	145	145	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-			

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133	-	5855
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412										COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998										TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464	-	5510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-		
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-		
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-		
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446	-	6230
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-		
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-		
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-		
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358	-	5470
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386	-	5947
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11217			N	-0-			-0-		
11		11217 X	-0-	-0-	-11217	-0-			N	-0-			-0-		
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972										TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540	-	6060
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893																
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838																
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122 PERF. 4620 - 5597	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2531			N	-0-		-0-
11	2531 X	-0-	-0-	-2531				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5182 - 5342	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 4206 - 5490	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196 1	1601 2	N	-0-		-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196 1	1601 2	N	-0-		-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196 1	1601 2	N	-0-		-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196 1	1601 2	N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264	-	5568
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377										COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958	-	6394
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312										COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396	-	6410
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-					-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-					-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-					-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317										COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785	-	5799
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030										COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600	-	6638
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-					-0-
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-					-0-
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-					-0-
*02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092 - 6114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6562 - 6574
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990 - 5562
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432 - 6441
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 -	5501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 -	6628	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-			-0-
*02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 -	6098	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 -	6499	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
*02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 -	6631	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 -	5684	
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS -A-		WELL #:		20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3				-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3				-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3				-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991										TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404			
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-					-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-					-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-					-0-
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
*02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-				-0-
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998										TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568	-	5268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-		
11		3000 X	2924	-0-	-76	-0-	2924 2		N	-0-			-0-		
12		3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2924 2		N	-0-			-0-		
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-		
*02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-		
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			-0-		

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631	-	5909
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-		
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-		
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-		
*02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546	-	5676
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-		
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-		
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-		
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634	-	5674
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748 - 5343	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-	
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-	
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-	
*02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015										TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1 46 2			N	-0-		-0-	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1 46 2			N	-0-		-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1 46 2			N	-0-		-0-	
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1 46 2			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792 - 7637	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-		-0-	
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-		-0-	
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-		-0-	
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-		-0-	
*02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995										TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3		N	-0-		-0-	
*02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892	
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895	
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-		-0-	
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-		-0-	
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-		-0-	
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-		-0-	
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 - 5713	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-		-0-	
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-		-0-	
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-		-0-	
*02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-	
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-		-0-	
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-		-0-	
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-		-0-	
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3100 N	3903	-0-	803	803	3903	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	3569	-0-	569	1372	3569	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	3836	-0-	736	2108	3836	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	3836	-0-	736	2844	3836	3			N	-0-				-0-
*02	6488 X	3644	-0-	-2844	-0-	3644	3			N	-0-				-0-
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A				
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134				
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
11	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6949 - 6964				
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 5222 - 6671				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 - 5105				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KINSEY, ELEANOR		WELL #:		C 2	RRCID ->	160353	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5352 - 5687
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 11	RRCID ->	161335	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 5158 - 5420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6646 - 7500
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	176037	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 504 - 5574
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-D	RRCID ->	176653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6104 - 6532
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 12		RRCID -> 177042	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5358	- 6368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 16DF		RRCID -> 178030	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8178	PERF. 5530	- 6417								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 4		RRCID -> 178057	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 6724	- 6730								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID -> 179108	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 6138	- 7364								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY B		WELL #: 11		RRCID -> 179110	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6822	- 7048								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 181042	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 8546	PERF. 5534	- 5634								
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635 X	938	-0-	-1697	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
02	2465 X	938	-0-	-1527	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID -> 181142	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6182	- 6210								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-					-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001												TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	2925	1	2925	3	N	-0-			-0-
11		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-			-0-
12		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-			-0-
01		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
*02		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004												TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
01		3255 X	2304	-0-	-951	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
*02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001												TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
*02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001												TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001												TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	336	1	336	3	N	-0-			-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-			-0-
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-			-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
*02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-	-0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772												
10	2356 X	988	-0-	-1368	-0-	494	1	494	3	N	-0-	-0-
11	2280 X	84	-0-	-2196	-0-	42	1	42	3	N	-0-	-0-
12	2356 X	84	-0-	-2272	-0-	42	1	42	3	N	-0-	-0-
01	1054 X	102	-0-	-952	-0-	51	1	51	3	N	-0-	-0-
02	928 X	102	-0-	-826	-0-	51	1	51	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-	-0-
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978	-	6081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		912 N	912	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-		
12		912 N	912	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-		
01		912 N	912	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-		
*02		912 N	912	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283	-	6282
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		945 N	945	-0-	-0-	945	2			N	-0-		-0-		
12		945 N	945	-0-	-0-	945	2			N	-0-		-0-		
01		945 N	945	-0-	-0-	945	2			N	-0-		-0-		
*02		945 N	945	-0-	-0-	945	2			N	-0-		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150	-	5654
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-		
11		2809 X	2809	-0-	-0-	2809	2			N	-0-		-0-		
12		2809 X	2809	-0-	-0-	2809	2			N	-0-		-0-		
01		2809 X	2809	-0-	-0-	2809	2			N	-0-		-0-		
*02		2809 X	2809	-0-	-0-	2809	2			N	-0-		-0-		
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT		-0-		

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004										TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984	-	6896
10		1494 N	1494	-0-	-0-	1494	3			N	-0-		-0-		
11		1267 N	1267	-0-	-0-	1267	3			N	-0-		-0-		
12		1264 N	1264	-0-	-0-	1264	3			N	-0-		-0-		
01		1264 N	1264	-0-	-0-	1264	3			N	-0-		-0-		
*02		1110 N	1110	-0-	-0-	1110	3			N	-0-		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185	-	5496
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322	-	6898
10		1639 N	1639	-0-	-0-	1639	3			N	-0-		-0-		
11		1609 N	1609	-0-	-0-	1609	3			N	-0-		-0-		
12		1680 N	1680	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		-0-		
01		1680 N	1680	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		-0-		
*02		1618 N	1618	-0-	-0-	1618	3			N	-0-		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334	-	6398
10		1743 N	1743	-0-	-0-	1743	3			N	-0-		-0-		
11		1644 N	1644	-0-	-0-	1644	3			N	-0-		-0-		
12		1675 N	1675	-0-	-0-	1675	3			N	-0-		-0-		
01		1675 N	1675	-0-	-0-	1675	3			N	-0-		-0-		
*02		1588 N	1588	-0-	-0-	1588	3			N	-0-		-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3		N	-0-			-0-
11		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3		N	-0-			-0-
12		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
*02		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		N	-0-			-0-
03		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780														
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
*02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575														
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF J. S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612														
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-			-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-			-0-
01	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	3033	3			N	-0-			-0-
02	2958 X	2875	-0-	-83	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-			-0-
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
*02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952														
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	4200 X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6656 - 6796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6326 - 6527	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5278 - 6684	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
12	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4606 - 5856	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 5929 - 6644	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15935		N	-0-		-0-
11	15935 X	-0-	-0-	-15935	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6266 - 6652	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 5846 - 6586	
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-
*02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788	-	6212		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390	-	5936		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-				-0-
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-				-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-				-0-
*02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404	-	6020		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-				-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-				-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-				-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458	-	6010		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-				-0-
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-				-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-				-0-
*02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416	-	6564		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452	-	5840		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008										TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412	-	6026		
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-				-0-
12		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-				-0-
01		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-				-0-
*02		2900 N	2984	-0-	-0-	84	84	325	1	2659	2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		3000 N	3258	-0-	258	258	3258 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3258	-0-	158	416	3258 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3258	-0-	158	574	3258 2		N	-0-			-0-
*02		2900 N	3258	-0-	358	932	3258 2		N	-0-			-0-
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013										TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
*02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
*02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
11		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	456 1	3732 2	N	-0-			-0-
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	456 1	3732 2	N	-0-			-0-
01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	456 1	3732 2	N	-0-			-0-
*02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	456 1	3732 2	N	-0-			-0-
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015										TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 2	N	-0-			-0-
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 2	N	-0-			-0-
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 2	N	-0-			-0-
*02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147 1	1207 2	N	-0-			-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147 1	1207 2	N	-0-			-0-
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147 1	1207 2	N	-0-			-0-
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147 1	1207 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
12		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
*02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6253 -	6296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925				CNTY: NUECES					
CRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301 -	6490
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 -	5313
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT C. P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 -	8237
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB) BRITANCO, L.L.C. HERRMANN-LISKA UNIT		00832 235 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	9859 R	9859	-0-	-0-	-0-	9836	2	23	9	N	21	203
11	7157 R	7157	-0-	-0-	-0-	7135	2	22	9	N	20	223
12	8051 R	8051	-0-	-0-	-0-	8039	2	12	9	N	11	234
01	10943 #	7918	-0-	-3025	-0-	7903	2	15	9	N	14	248
02	10237 #	7213	-0-	-3024	-0-	7210	2	3	9	N	3	251
03	9858 #	7207	-0-	-2651	-0-	7089	2	118	9	N	107	37

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AGUA DULCE (LAMB A) REPUBLIC RESOURCES, LLC. HERRMANN-LISKA UNIT		00832 240 703124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: 1		RRCID -> 215434		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 6744 - 6748				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009												

AGUA DULCE (LOCKHART) CIMARRON ENGINEERING, LLC HERRMANN		00832 250 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: 1		RRCID -> 284803		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6887 - 6894				
10	6572 #	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	-0-
11	6360 #	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-	-0-
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (RIVERS) HOWARD EXPLORATION, INC. CHICAGO LAND BANK		00832 300 405950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A				
10	1333 N	710	-0-	-623	-0-	710	2			N	-0-	-0-
11	630 N	380	-0-	-250	-0-	380	2			N	-0-	-0-
12	899 N	447	-0-	-452	-0-	447	2			N	-0-	-0-
01	713 N	250	-0-	-463	-0-	250	2			N	-0-	-0-
02	377 N	272	-0-	-105	-0-	272	2			N	-0-	-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
SPONBERG, J. O.		WELL #:		8-F	RRCID ->	150231	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6904 - 6966			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 - 6764			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
C.B. PRODUCTION				119905											
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8608 - 8624			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			96
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-			96
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			96
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			96
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			96
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7904 - 7910			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		647284	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A			
DIX, THOMAS				3											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11		900 N	462	-0-	-438	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03		620 N	260	-0-	-360	-0-	260	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098																	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					28
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					33
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585																	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					56
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					56
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					56
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					56
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688																	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083																	
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*03		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1072 X	1072	-0-	-0-	898 2	174 9	Y		158	144 1		17
11		930 X	872	-0-	-58	759 2	113 9	Y		103	74 1		46
12		970 X	970	-0-	-0-	909 2	61 9	Y		55	75 1		26
01		961 X	809	-0-	-152	809 2		Y		-0-			26
02		1062 X	1062	-0-	-0-	1007 2	55 9	Y		50	73 1		3
*03		1085 X	1026	-0-	-59	861 2	165 9	Y		150	144 1		9

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701													
10		349 X	349	-0-	-0-	317 2	32 9	Y		29			65
11		271 X	271	-0-	-0-	268 2	3 9	Y		3			68
12		331 X	331	-0-	-0-	321 2	10 9	Y		9			77
01		285 X	285	-0-	-0-	285 2		Y		-0-			77
02		355 X	355	-0-	-0-	355 2		Y		-0-			77
*03		341 X	304	-0-	-37	304 2		Y		-0-			77

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492													
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538													
10		413 X	413	-0-	-0-	370 2	43 9	Y		39			90
11		313 X	313	-0-	-0-	313 2		Y		-0-			90
12		384 X	384	-0-	-0-	374 2	10 9	Y		9			99
01		333 X	333	-0-	-0-	333 2		Y		-0-			99
02		415 X	415	-0-	-0-	415 2		Y		-0-			99
*03		403 X	355	-0-	-48	355 2		Y		-0-			99

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384													
10		816 X	816	-0-	-0-	792 2	24 9	Y		22			31
11		690 X	670	-0-	-20	670 2		Y		-0-			31
12		863 X	863	-0-	-0-	802 2	61 9	Y		55			86
01		713 X	713	-0-	-0-	713 2		Y		-0-			86
02		888 X	888	-0-	-0-	888 2		Y		-0-			86
*03		868 X	760	-0-	-108	760 2		Y		-0-			86

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			53
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			53
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			53
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	264 2	22 9	Y	20			116
11	540 X	285	-0-	-255	-0-	223 2	62 9	Y	56			172
12	558 X	277	-0-	-281	-0-	267 2	10 9	Y	9			181
01	558 X	238	-0-	-320	-0-	238 2		Y	-0-			181
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			181
*03	310 X	253	-0-	-57	-0-	253 2		Y	-0-			181

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

10	713 X	349	-0-	-364	-0-	317 2	32 9	Y	29			49
11	690 X	270	-0-	-420	-0-	268 2	2 9	Y	2			51
12	713 X	331	-0-	-382	-0-	321 2	10 9	Y	9			60
01	341 X	285	-0-	-56	-0-	285 2		Y	-0-			60
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			60
*03	341 X	304	-0-	-37	-0-	304 2		Y	-0-			60

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			354
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			354
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			354
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			354
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			354
*03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

10	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	2166 2	240 9	Y	218	216 1		15
11	4800 X	1996	-0-	-2804	-0-	1831 2	165 9	Y	150	111 1		54
12	4960 X	2259	-0-	-2701	-0-	2191 2	68 9	Y	62	112 1		4
01	4340 X	1950	-0-	-2390	-0-	1950 2		Y	-0-			4
02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2428 2	117 9	Y	106	110 1		-0-
*03	2418 X	2315	-0-	-103	-0-	2077 2	238 9	Y	216	216 1		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
MATTHEWS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	256683	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8138 - 8307
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26 7	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19										

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		WELL #:		1	RRCID ->	180334	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8720 - 8842
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7573 - 7599
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 7	RRCID ->	009085	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015 PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7561 - 7588
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 11	RRCID ->	068502	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	8300 PERF. N/A
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TALBERT, C.P.		WELL #: 16 D		RRCID -> 076146		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 5		RRCID -> 092301		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 13		RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3038 X	938	-0-	-2100	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
02	1421 X	938	-0-	-483	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8029 X	7833	-0-	-196	-0-	747 1	7011 2	N	68	182 1		72
11	7770 X	7025	-0-	-745	-0-	75 9	6209 2	N	99			171
12	8122 X	6504	-0-	-1618	-0-	707 1	5759 2	N	94	188 1		77
01	8122 X	6616	-0-	-1506	-0-	109 9	5878 2	N	55			132
02	7598 X	5395	-0-	-2203	-0-	642 1	4588 2	N	112	174 1		70
03	7843 X	6037	-0-	-1806	-0-	103 9	5179 2	N	102			172
						677 1						
						61 9						
						123 9						
						746 1						
						112 9						

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	217 1	95 9	N	86	181 1		96
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	631 1	830 2	N	23			119
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	25 9	1063 2	N	4			123
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	664 1	444 2	N	148	182 1		89
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	4 9	1127 2	N	27			116
*03	3100 N	3539	-0-	439	439	447 1	1868 2	N	34			150
						163 9						
						958 1						
						30 9						
						1634 1						
						37 9						

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	1857 1	2885 2	N	-0-			79
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1390 1	2328 2	N	-0-			79
12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	1446 1	2921 2	N	-0-			79
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	1645 1	2750 2	N	-0-			79
02	3451 X	2177	-0-	-1274	-0-	995 1	1182 2	N	-0-			79
03	3689 X	736	-0-	-2953	-0-	441 1	295 2	N	-0-			79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	279 N	261	-0-	-18	-0-	217	1	44	9	N	40	175	1			87
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	37					124
						41	9									
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	217	1	61	9	N	55					179
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	217	1	57	9	N	52					231
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	203	1	54	9	N	49	175	1			105
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	217	1	44	9	N	40					145

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	403 N	-0-	-0-	-0-	-403					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2		N	-0-					-0-
11	600 N	335	-0-	-0-	-265		335	2		N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2		N	-0-					-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	2		N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2		N	-0-					-0-
03	589 N	310	-0-	-0-	-279		310	2		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			30
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			30
12	1333 X	89	-0-	-1244	-0-	89	2	Y	-0-			30
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			30
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-			30
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			30

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)										00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
ELLIFF, JOHN J., MRS.										WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PYLE, H. C.										WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

FEE 687										WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA-DULCE, NORTH (4800)										00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925									
CRITZ, R.										WELL #: 3		RRCID -> 099581		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
HARPER HEFTE, INC. 357865															
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	2974	2	N	87	184	1	85
							96	9							
11		3190 X	2146	-0-	-1044	-0-	120	1	1921	2	N	95			180
							105	9							
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	130	1	2381	2	N	100	182	1	98
							110	9							
01		3190 X	2869	-0-	-321	-0-	120	1	2638	2	N	101			199
							111	9							
*02		3190 X	3112	-0-	-78	-0-	120	1	2885	2	N	97			296
							107	9							
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			296

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
HARPER HEFTE, INC. 357865																
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720																
10		4929 #	3632	-0-	-1297	-0-	150	1	2539	2	Y	857	266	1	480 8	276
							943	9								
11		4770 #	3444	-0-	-1326	-0-	150	1	2240	2	Y	958	346	1	680 8	208
							1054	9								
12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	150	1	3352	2	Y	1142	387	1	806 8	157
							1256	9								
01		4340	4632	-0-	292	292	150	1	3143	2	Y	1217	382	1	800 8	192
							1339	9								
*02		4632	3925	-0-	-707	-0-	150	1	2749	2	Y	933	381	1	800 8	192
							1026	9								
03		4340	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			192	

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772															
10		DLQ G-10	3743	-0-	3743	3743	368	1	3328	2	Y	43			72
							47	9							
11		DLQ G-10	438	-0-	438	4181	46	1	327	2	Y	59			131
							65	9							
12		4181 X	-0-	-0-	-4181	-0-					Y	-0-			131
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*02		3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-			131
*03		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			131

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		//CONT.//		00849 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
LA JOLLA-PARR		WELL #:		1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		1350 N	1008	-0-	-342	-0-	108 1	900 2	Y	-0-			60
*05		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	101 1	893 2	Y	9	9 1		60
							10 9						
*06		900 N	664	-0-	-236	-0-	72 1	592 2	Y	-0-			60
*07		1054 N	648	-0-	-406	-0-	64 1	574 2	Y	9	9 1		60
							10 9						
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	104 1	898 2	Y	-0-			60
*09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	101 1	877 2	Y	11	11 1		60
							12 9						
*10	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	1094	108 1	976 2	Y	9	9 8		60
							10 9						
*11	DLQ	G-10	116	-0-	116	1210	14 1	102 2	Y	-0-			60
*12		1210 N	-0-	-0-	-1210	-0-			Y	-0-			60
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
*02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			60
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

AGUA ROJA (LOBO)				00851 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
AMDSJ2 LLC				016927									
E. G. RANCH, LTD.		WELL #:		1R	RRCID ->	168394	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3842 - 4187	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)				00855 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	127865	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5702 - 5738	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	45 1	410 3	Y	2				6
						2 9							
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	57 1	607 3	Y	-0-				6
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	86 1	773 3	Y	6				12
						7 9							
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 3	Y	-0-				12
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-				12
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				12

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147036	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5790 - 5920
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1	450 3	Y	1				10
						1 9							
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49 1	436 3	Y	-0-				10
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51 1	454 3	Y	2				12
						2 9							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-				12
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-				12
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				12

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

00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
549892
WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018 - P/A 11/16/18																

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, MAY

681057
WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, J O "C"

00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
681057
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

AGUILARES (ZONE 7)
HILCORP ENERGY COMPANY
RUNNING W. "B"

00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
386310
WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

ALAMO (8050)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
SWEENEY, J. J.

01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
570411
WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
SANTA ANA GAS UNIT

01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
073056
WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1	N	-0-			49
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	8	1	N	-0-			49
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	N	-0-			49
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			49
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	3	1	N	1			50
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	N	8			58
						9	9					

WAGNER OIL COMPANY
SWEENEY

891175
WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	436	-0-	436	436	41	1	122	2	N	248	320	1			51

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	165	-0-	-207 B	-0-	37	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	52	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	35	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	142	-0-	-137 B	-0-	36	1	106	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808							
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	116	1	401	2	Y	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	53	1	307	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	201	-0-	-326	-0-	33	1	168	2	Y	-0-				-0-
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	14	1	60	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	23	-0-	-349	-0-	6	1	17	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190							
10	3131 X	2159	-0-	-972	-0-	484	1	1675	2	Y	-0-				-0-
11	3030 X	2167	-0-	-863	-0-	312	1	1855	2	Y	-0-				-0-
12	3131 X	2002	-0-	-1129	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-				-0-
01	2511 X	1907	-0-	-604	-0-	315	1	1592	2	Y	-0-				-0-
02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	449	1	1861	2	Y	-0-				-0-
03	2232 X	111	-0-	-2121	-0-	28	1	83	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142							
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052							
10	124 X	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501							
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF	RRCID ->	241025	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	6290 -	6298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	414 1	1430 2	Y	-0-			-0-
11		1290 X	1174	-0-	-116	-0-	169 1	1005 2	Y	-0-			-0-
12		1333 X	1096	-0-	-237	-0-	161 1	935 2	Y	-0-			-0-
01		1333 X	511	-0-	-822	-0-	84 1	427 2	Y	-0-			-0-
02		1247 X	295	-0-	-952	-0-	57 1	238 2	Y	-0-			-0-
03		1333 X	441	-0-	-892	-0-	111 1	330 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8926 -	8962
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 -	7862
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356											
ZOCH		WELL #:		1T	RRCID ->	171057	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2272 -	2277
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356											
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 -	2202
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	831	-0-	-6	-0-	298 1	533 2	Y	-0-			31
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	244 1	484 2	Y	-0-			31
12	837 N	677	-0-	-160	-0-	239 1	438 2	Y	-0-			31
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	237 1	430 2	Y	-0-			31
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	230 1	434 2	Y	-0-			31
03	682 N	602	-0-	-80	-0-	217 1	384 2	Y	1			32
						1 9						

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-			-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01	496 N	234	-0-	-262	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	435 N	150	-0-	-285	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03	496 N	200	-0-	-296	-0-	200 2		N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
ROSA SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 275944		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 5319		PERF. 5240 - 5244				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		3379 #	2583	-0-	-796	-0-	2572 2	11 9	N	10	169 1			34
11		3270 #	2177	-0-	-1093	-0-	2160 2	17 9	N	15				49
12		3255 #	2497	-0-	-758	-0-	2483 2	14 9	N	13				62
01		3007 #	2275	-0-	-732	-0-	2247 2	28 9	N	25				87
02		2436 #	1898	-0-	-538	-0-	1876 2	22 9	N	20				107
*03		2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2963 2	14 9	N	13				120

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
DE PEREZ, GUADALUPE M.		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847		PERF. 4809 - 4819				
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-				126
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				126
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				126
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126

STARR OPERATING, LLC		815855												
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4812 - 4834				
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-				74
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-				74
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74

ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 282013		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4804 - 4812				
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521												
HOLMES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 8060 - 8080				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480												
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 112289		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3558 - 3564				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LEONCITO		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5434 - 5440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
GARCIA 1		WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA MESA (6100 SD.)		02000 946		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
CASAMIGOS		WELL #: 1		RRCID -> 286861		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5909 - 5912				
10	35185	12471	-0-	-22714	-0-	12304	2	167	9	N	152	180	1	167
11	34050	11733	-0-	-22317	-0-	11630	2	103	9	N	94	177	1	84
12	29202 #	10560	-0-	-18642	-0-	10461	2	99	9	N	90			174
01	15841 #	8632	-0-	-7209	-0-	8557	2	75	9	N	68	180	1	62
02	12035 #	6192	-0-	-5843	-0-	6130	2	62	9	N	56			118
03	12462 #	3349	-0-	-9113	-0-	3319	2	30	9	N	27	127	1	18

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
GARCIA 1		WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 6504 - 7223				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
GARCIA 1		WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7213 - 7223				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
 PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2019 - P/A 12/18/19

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
 MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		//CONT.//		02001 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GARCIA 1		WELL #:		31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 - 7317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)				02001 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GARCIA 1		WELL #:		32	RRCID ->	143177	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	7553 - 7574
10	2139 X	1201	-0-	-938	-0-	93 1	1102 2	Y	5			170
11	2040 X	1376	-0-	-664	-0-	272 1	1096 2	Y	7			177
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	440 1	3319 2	Y	18			195
01	2108 X	917	-0-	-1191	-0-	283 1	598 2	Y	33	191 1		37
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	330 1	1091 2	Y	6			43
03	3782 X	3637	-0-	-145	-0-	423 1	3182 2	Y	29			72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)				02008 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
TARED		WELL #:		1	RRCID ->	160426	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8034 - 8209
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	185 1	817 2	N	-0-			101
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	234 1	868 2	N	8			109
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	200 1	831 2	N	2			111
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	226 1	771 2	N	17	7 1		121
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	264 1	1035 2	N	7			128
*03	806 N	766	-0-	-40	-0-	126 1	634 2	N	5	10 1		123

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

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
BARROCITO, B. M.		WELL #:	11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6686 - 6744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:	36	RRCID ->	212736	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 5130 - 6554	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:	38	RRCID ->	218845	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 5996 - 7116	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:	37	RRCID ->	219363	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5835 - 7380	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102758	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 3802 - 3850	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVARADO, DANIEL		WELL #:	3	RRCID ->	170960	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 4040 - 4611	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #: 1		RRCID -> 125864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	181 7 9	3229 2		N	6			157
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	174 13 9	3254 2		N	12			169
12	2914 X	2546	-0-	-368	-0-	138 26 9	2382 2		N	24			193
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	183 22 9	3318 2		N	20	162 1		51
02	3335 X	3141	-0-	-194	-0-	149 9 9	2983 2		N	8			59
03	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	159 13 9	3203 2		Y	12			71
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457				
10	403 N	25	-0-	-378	-0-	1 4 9	20 2		N	4	3 1		83
11	540 N	14	-0-	-526	-0-	6 2	8 9		N	7	8 1		82
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	4	5 1		81
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	8	9 1		80
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 9 9	94 2		N	8	5 1		83
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 2	7 9		Y	6	3 1		86
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166				
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 3 9	518 2		N	3	2 1		20
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 4 9	345 2		N	4	5 1		19
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 2 9	271 2		N	2	3 1		18
01	558 N	288	-0-	-270	-0-	15 7 9	266 2		N	6	6 1		18
02	348 N	281	-0-	-67	-0-	13 4 9	264 2		N	4	3 1		19
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 4 9	274 2		Y	4	2 1		21
FNB MISSION			WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144		
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	44 4 9	786 2		N	4	4 1		99
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42 15 9	782 2		N	14	5 1		108
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	815 2		N	-0-			108
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	39 7 9	714 2		N	6	5 1		109
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	36 3 9	726 2		N	3	2 1		110
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	35 15 9	712 2		Y	14	91 1		33
HINOJOSA			WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646								
10	3100 X	1989	-0-	-1111	-0-	103 1	1841 2	N	41	31	1					214
11	3000 X	2413	-0-	-587	-0-	45 9	2189 2	N	97	260	1					51
12	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	107 9	2324 2	N	47	53	1					45
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	134 1	2239 2	N	84	93	1					36
02	2320 X	2020	-0-	-300	-0-	52 9	1849 2	N	71	45	1					62
03	2511 N	1794	-0-	-717	-0-	123 1	1632 2	Y	74	27	1					109
						92 9										
						93 1										
						78 9										
						81 1										
						81 9										

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968								
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	79 1	1413 2	N	-0-							42
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68 1	1279 2	N	-0-							42
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	75 1	1288 2	N	-0-							42
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	78 1	1412 2	N	-0-							42
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	74 1	1477 2	N	3							45
*03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	3 9	1554 2	Y	31							76
						77 1										
						34 9										

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							33

HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FNB MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 - 8843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 5320 - 5658
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8822 - 8885			
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	37	1	664	2	N	10	24	1	148
						11	9							
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	N	2	32	1	118
						2	9							
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	35	1	610	2	N	3	2	1	119
						3	9							
01	713 N	478	-0-	-235	-0-	25	1	446	2	N	6	8	1	117
						7	9							
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	3	2	1	118
						3	9							
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	Y	17	1	1	134
						19	9							

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8916 - 9395			
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	214	1	2266	2	N	118	36	1	219
						130	9							
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	226	1	2152	2	N	130	192	1	157
						143	9							
12	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	230	1	2197	2	N	65	68	1	154
						72	9							
01	2604 X	2457	-0-	-147	-0-	232	1	2179	2	N	42			196
						46	9							
02	2436 N	2251	-0-	-185	-0-	187	1	2050	2	N	13			209
						14	9							
03	2511 N	1368	-0-	-1143	-0-	119	1	1227	2	Y	20	22	1	207
						22	9							

GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	176661	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8602 - 8821		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	1	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	117 1	2083 2	N	21	15 1	99
11	2340 N	1810	-0-	-530	-0-	23 9	1683 2	N	34	39 1	94
12	2387 N	2298	-0-	-89	-0-	90 1	2145 2	N	26	26 1	94
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	37 9	2197 2	N	50	46 1	98
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	124 1	2013 2	N	63	22 1	139
*03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	29 9	2279 2	Y	80	14 1	205
						121 1					
						55 9					
						101 1					
						69 9					
						113 1					
						88 9					

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

10	5456 X	5356	-0-	-100	-0-	457 1	4855 2	N	40	39 1	143
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	44 9	4652 2	N	54	16 1	181
12	5456 X	5382	-0-	-74	-0-	488 1	4831 2	N	41	154 1	68
01	5456 X	5310	-0-	-146	-0-	59 9	4740 2	N	60	49 1	79
02	5104 X	4893	-0-	-211	-0-	506 1	4421 2	N	62	35 1	106
03	5394 X	5202	-0-	-192	-0-	45 9	4700 2	Y	42	53 1	95
						504 1					
						66 9					
						404 1					
						68 9					
						456 1					
						46 9					

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107 1	1135 2	N	45	20 1	123
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	50 9	1135 2	N	23	8 1	138
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	119 1	1069 2	N	5	105 1	38
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	25 9	979 2	N	12		50
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	112 1	937 2	N	13	4 1	59
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	6 9	890 2	Y	10	8 1	61
						104 1					
						13 9					
						86 1					
						14 9					
						86 1					
						11 9					

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

10	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	62 1	1108 2	N	-0-		72
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	61 1	1143 2	N	-0-		72
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	69 1	1188 2	N	15		87
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	17 9	1075 2	N	22		109
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 2	N	3		112
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	24 9	1212 2	Y	-0-		112
						59 1					
						3 9					
						60 1					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	8436 - 9575
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	98 1	1753 2	N	24	12 1		163
						26 9						
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	92 1	1720 2	N	4	17 1		150
						4 9						
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	101 1	1750 2	N	60	75 1		135
						66 9						
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	95 1	1720 2	N	85	5 1		215
						94 9						
02	1769 N	1701	-0-	-68	-0-	77 1	1533 2	N	83	199 1		99
						91 9						
03	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	80 1	1608 2	Y	16	3 1		112
						18 9						
GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8421 - 10526
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	130 1	1380 2	N	31	19 1		71
						34 9						
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	144 1	1370 2	N	21	7 1		85
						23 9						
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	147 1	1405 2	N	21			106
						23 9						
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	144 1	1355 2	N	29	11 1		124
						32 9						
02	1479 N	1402	-0-	-77	-0-	115 1	1261 2	N	24	13 1		135
						26 9						
03	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	130 1	1340 2	Y	23	15 1		143
						25 9						
FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8330 - 9563
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	59 1	623 2	N	38	18 1		113
						42 9						
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	63 1	601 2	N	6	8 1		111
						7 9						
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	69 1	658 2	N	5			116
						6 9						
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	64 1	606 2	N	9	1 1		124
						10 9						
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51 1	562 2	N	6	9 1		121
						7 9						
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	48 1	495 2	Y	40	8 1		153
						44 9						
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8307 - 9120
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	459 1	8177 2	N	20	189 1		42
						22 9						
11	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	389 1	7268 2	N	28			70
						31 9						
12	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	424 1	7332 2	N	12			82
						13 9						
01	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	457 1	8298 2	N	40			122
						44 9						
02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	374 1	7469 2	N	41			163
						45 9						
*03	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	408 1	8212 2	Y	79	185 1		57
						87 9						

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GARCIA "B"			WELL #:		7	RRCID -> 181530			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	166	1	1763	2	N	69	203	1	165
							76	9							
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	180	1	1711	2	N	9	7	1	167
							10	9							
12		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	183	1	1749	2	N	15			182
							17	9							
01		2015 N	1925	-0-	-90	-0-	184	1	1734	2	N	6			188
							7	9							
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1655	2	N	24			212
							26	9							
*03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	173	1	1786	2	Y	28	18	1	222
							31	9							

FNB MISSION			WELL #:		5	RRCID -> 181695			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034			
10		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	587	1	10466	2	N	54	21	1	165
							59	9							
11		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	540	1	10095	2	N	55	37	1	183
							61	9							
12		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	581	1	10041	2	N	56	143	1	96
							62	9							
01		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	548	1	9962	2	N	103	62	1	137
							113	9							
02		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	456	1	9101	2	N	77	33	1	181
							85	9							
*03		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	521	1	10481	2	Y	68	113	1	136
							75	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:		4	RRCID -> 182355			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020			
10		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	533	1	9500	2	N	26			88
							29	9							
11		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	487	1	9101	2	N	33			121
							36	9							
12		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	527	1	9114	2	N	7			128
							8	9							
01		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	515	1	9368	2	N	99	183	1	44
							109	9							
02		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	452	1	9029	2	N	42			86
							46	9							
*03		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	485	1	9757	2	Y	52			138
							57	9							

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		8	RRCID -> 182766			COMPL. DATE		04/05/2001	TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096			
10		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	105	1	1877	2	N	45	33	1	149
							50	9							
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	112	1	2084	2	N	72	84	1	137
							79	9							
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	121	1	2091	2	N	93	141	1	89
							102	9							
01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	111	1	2018	2	N	103	99	1	93
							113	9							
02		2117 N	1477	-0-	-640	-0-	66	1	1310	2	N	92	48	1	137
							101	9							
03		2263 N	1607	-0-	-656	-0-	73	1	1460	2	Y	67	29	1	175
							74	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	182795	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA "B"		WELL #:		8	RRCID ->	184835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8533 - 10456
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARCIA "B"		WELL #:		9	RRCID ->	185593	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8301 - 9337
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6 1 83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	-0-	83

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		9	RRCID ->	185594	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8102 - 8737
10	775 X	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-	97
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	N	-0-	97
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	N	-0-	97
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	N	-0-	97
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	N	-0-	97
*03	3100 N	5033	-0-	1933	1933	238	1	4781	2	Y	13	110
						14	9					

HINOJOSA		WELL #:		3	RRCID ->	185595	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	7287 - 7294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		5	RRCID ->	186040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8720 - 10591
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	168	1	2988	2	N	11	7 1	106
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	12	9	2935	2	N	53	17 1	142
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	58	9	3027	2	N	14	109 1	47
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	175	1	3061	2	N	48	20 1	75
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	15	9	2893	2	N	31	10 1	96
*03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	168	1	3032	2	Y	30	6 1	120
						53	9						
						145	1						
						34	9						
						151	1						
						33	9						

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	287	1	3045	2	N	73	223 1	110
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	80	9	2711	2	N	60	21 1	149
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	285	1	2253	2	N	31	102 1	78
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	66	9	2532	2	N	35	12 1	101
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	236	1	2300	2	N	20	11 1	110
*03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	34	9	2517	2	Y	31	19 1	122
						269	1						
						39	9						
						210	1						
						22	9						
						244	1						
						34	9						

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	3		95
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	9	22	2	N	7		102
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	8	9	2	9	N	2		104
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	2 1	102
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	1	2	1	9	N	1	1 1	102
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	6	1 1	107
						7	9						

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

10	1426 X	231	-0-	-1195	-0-	16	1	168	2	N	43	99 1	21
11	1380 X	29	-0-	-1351	-0-	47	9	26	2	N	-0-		21
12	341 X	1	-0-	-340	-0-	3	1			N	-0-		21
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-		21
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		21
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		21

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6	RRCID ->	188520	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	8685 - 9900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	904	-0-	-212	-0-	48	1	853	2	N	3			192
11	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	3	9	1004	2	N	10			202
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	11	9	1117	2	N	-0-			202
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	65	1	991	2	N	5	160	1	47
02	1044 N	952	-0-	-92	-0-	55	1	907	2	N	-0-			47
03	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	6	9	960	2	Y	2			49
						48	1							
						2	9							

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8518 - 8745		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9656 - 9720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 - 8604		
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	132	1	1399	2	N	18	1	1	139
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	20	9	1286	2	N	32	1	1	170
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	135	1	993	2	N	15	129	1	56
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	35	9	799	2	N	11	9	1	58
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	540	2	N	10	8	1	60
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	17	9	1226	2	Y	8	8	1	60
						85	1							
						12	9							
						49	1							
						11	9							
						119	1							
						9	9							

VILLAREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 - 8928		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	103 1 13 9	1093 2	N	12	1 1	224
11	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	108 1 11 9	1028 2	N	10	4 1	230
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	102 1 18 9	976 2	N	16	136 1	110
01	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	103 1 13 9	969 2	N	12	5 1	117
02	1102 N	1021	-0-	-81	-0-	84 1 12 9	925 2	N	11	9 1	119
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	93 1 11 9	956 2	Y	10	12 1	117

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674		
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	238 1 14 9	2525 2	N	13	1 1	146
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	252 1 72 9	2405 2	N	65	1 1	210
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	244 1 75 9	2330 2	N	68	182 1	96
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	232 1 28 9	2184 2	N	25	18 1	103
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	188 1 19 9	2054 2	N	17	9 1	111
*03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	206 1 9 9	2121 2	Y	8	94 1	25

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372		
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	103 1 89 9	1094 2	N	81	38 1	191
11	930 X	189	-0-	-741	-0-	18 1 1 9	170 2	N	1	51 1	141
12	961 X	178	-0-	-783	-0-	17 1	161 2	N	-0-		141
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	208 1 11 9	1953 2	N	10		151
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	392 1 29 9	4292 2	N	26	10 1	167
*03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	380 1 28 9	3912 2	Y	25	134 1	58

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	1	19
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-	19
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	4	22
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	1	20
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	1	19
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	-0-	18

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

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244			
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	N	94	78
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	185	1	1763	2	N	20	59
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	20	79
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	200	1	1883	2	N	27	99
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	156	1	1707	2	N	22	108
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	176	1	1816	2	Y	9	25

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	8	57
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	6	58
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	N	-0-	56
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-	55
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	N	24	79
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	Y	1	80

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLAREAL				WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8811 - 9530				
10	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	585	1	6209	2	N	68	184	1			63
						75	9									
11	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	547	1	5214	2	N	80	2	1			141
						88	9									
12	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	664	1	6337	2	N	95	41	1			195
						105	9									
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	637	1	5985	2	N	90	67	1			218
						99	9									
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	529	1	5791	2	N	55	55	1			218
						61	9									
*03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	569	1	5861	2	Y	64	217	1			65
						70	9									

FERGUSON, D.				WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8242 - 10032				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL				WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8902 - 8922				
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	846	2	N	84	161	1			125
						92	9									
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	N	20					145
						22	9									
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	83	1	789	2	N	24	4	1			165
						26	9									
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	83	1	777	2	N	28	7	1			186
						31	9									
02	870 N	824	-0-	-46	-0-	68	1	741	2	N	14	6	1			194
						15	9									
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	N	54	190	1			58
						59	9									

VILLARREAL				WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264		PERF. 8738 - 10956				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

GARCIA "B"				WELL #:	11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576		
10	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	78	1	1397	2	N	10	26	1	59
							11	9							
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	82	1	1533	2	N	6	33	1	32
							7	9							
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	92	1	1585	2	N	7			39
							8	9							
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	N	11	6	1	44
							12	9							
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	N	24	4	1	64
							26	9							
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	77	1	1549	2	Y	13	3	1	74
							14	9							

VILLAREAL				WELL #:	18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10332 - 10584		
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	118	2	N	20	184	1	27
							22	9							
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	11	1	105	2	N	10			37
							11	9							
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	13	1	122	2	N	1			38
							1	9							
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	23	1	1	60
							25	9							
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	10	1	1	69
							11	9							
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	20			89
							22	9							

WAGNER OIL COMPANY				891175											
GARCIA "B"				WELL #:	9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8194 - 8240		
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	101	1	2053	3	Y	7	8	1	6
							4	4							
11	2190	N	1793	-0-	-397	-0-	111	1	1672	3	Y	9	11	1	4
							10	9							
12	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	108	1	1812	3	Y	8	7	1	5
							44	4							
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	132	1	2155	3	Y	7			12
							8	9							
02	2146	X	1871	-0-	-275	-0-	103	1	1765	3	Y	3	5	1	10
							3	9							
03	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	109	1	1927	3	Y	5	5	1	10
							6	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	94	1 1909	3 Y	6	6 1	5
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	4 100	4 7 9	3 Y	8	9 1	4
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	9 105	1 1760	3 Y	6	6 1	4
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	43 125	4 7 9	3 Y	6		10
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	7 109	9 1 1873	3 Y	4	5 1	9
*03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	4 115	9 1 2042	3 Y	5	5 1	9
						6 9					

GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293			
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1 1547	3 Y	1	2 1	1
11	1620 N	1055	-0-	-565	-0-	3 120	4 1 935	3 Y	-0-	1 1	-0-
12	2294 N	964	-0-	-1330	-0-	53 22	1 4 889	3 Y	-0-		-0-
01	1891 N	1472	-0-	-419	-0-	85 1	1387	3 Y	-0-		-0-
02	2146 X	1252	-0-	-894	-0-	69 1	1183	3 Y	-0-		-0-
03	1891 X	1365	-0-	-526	-0-	73 1	1292	3 Y	-0-		-0-

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294			
10	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	65	1 1317	3 Y	6	7 1	6
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	3 95	4 7 9 1436	3 Y	8	10 1	4
12	1302 N	975	-0-	-327	-0-	9 53	9 1 891	3 Y	8	7 1	5
01	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	22 67	4 9 9 1090	3 Y	6		11
02	1479 N	1116	-0-	-363	-0-	7 61	9 1 1051	3 Y	4	5 1	10
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	4 69	9 1 1218	3 Y	4	5 1	9
						4 9					

GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834
10	6382	X	6382	-0-	-0-	B	-0-	688 1	5688 2	N	5	168
11	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	344 1	1730 2	N	5	173
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	B	-0-			N	-0-	173
01	1116	X	23	-0-	-1093	B	-0-	22 1	1 9	N	1	174
02	9243	X	9243	-0-	-0-	B	-0-	632 1	8602 2	N	8	182
*03	8667	X	8667	-0-	-0-	B	-0-	687 1	7974 2	N	5	187

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A
10	1023	N	902	-0-	-121	-0-	134 1	768 3	N	-0-	155	
11	930	N	783	-0-	-147	-0-	101 1	682 3	N	-0-	155	
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	134 1	727 3	N	22	177	
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	144 1	634 3	N	-0-	177	
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	101 1	699 3	N	-0-	177	
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	134 1	690 3	N	-0-	177	

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	56	1	1081	3	N	-0-			120
11	1170 N	621	-0-	-549	-0-	31	1	546	3	N	40			160
						44	9							
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	32	1	676	3	N	-0-			160
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-			160
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	N	-0-			160
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	N	-0-			160

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

10	3565 X	2769	-0-	-796	-0-	208	1	2542	3	N	17			107
						19	9							
11	3210 X	2662	-0-	-548	-0-	181	1	2464	3	N	15	1 8		121
						17	9							
12	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	181	1	2622	3	N	33			154
						36	9							
01	3069 X	2622	-0-	-447	-0-	208	1	2401	3	N	12			166
						13	9							
02	2697 X	2499	-0-	-198	-0-	195	1	2249	3	N	50			216
						55	9							
03	2852 X	2515	-0-	-337	-0-	202	1	2290	3	N	21	184 1	1 8	52
						23	9							

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-		45 1	7 3	N	-0-	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		45 1	15 3	N	-0-	-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-		43 1	8 3	N	-0-	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-		45 1	13 3	N	-0-	-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-		34 1	14 3	N	-0-	-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		45 1	19 3	N	-0-	-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A												
10		310 N	155	-0-	-155	-0-		33 1	122 3	N	-0-	-0-
11		240 N	133	-0-	-107	-0-		31 1	102 3	N	-0-	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-		20 1	193 3	N	-0-	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-		39 1	206 3	N	-0-	-0-
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		26 1	222 3	N	-0-	-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A												
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-	-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		205 3	1 9	N	-0-	-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-	-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-	-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-	-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960												
10		1271 N	1174	-0-	-97	-0-		1174 3		N	-0-	-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200 3		N	-0-	-0-
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 3		N	-0-	-0-
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216 3		N	-0-	-0-
02		1160 N	918	-0-	-242	-0-		918 3		N	-0-	-0-
03		1333 N	1192	-0-	-141	-0-		1192 3		N	-0-	-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
 LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 3			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821 3			N	-0-					-0-
12	837 N	823	-0-	-14	B	-0-	823 3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-					-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	-0-	325 3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700)		//CONT.//		02241 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS							
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529										
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	071593	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	073255	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3058	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMARGOSA (2700, SOUTH)				02241 512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS							
NORGAS ENERGY				612861										
YAWN		WELL #:			RRCID ->	122124	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2656 - 2660			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016														
AMARGOSA (2750 FRIO)				02241 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS							
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529										
FREEBORN		WELL #:		1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2795 - 2808			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)				02401 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:		1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5148 - 5150			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244										
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:		1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	6226	PERF. 5578 - 5580			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 120		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244														
AL - SW BTLT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 162132		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

ANGELITTA, E. (6950)		02853 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124														
ANGELITTA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230454		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924								
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	7			-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677																

ANGELITTA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WELDER RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	

WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1452	2	48 9	Y	44	41 1	30
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2960	2	111 9	Y	101		131
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3056	2	29 9	Y	26	121 1	36
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3 9	Y	3		39
*02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-		39
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT		39

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		48
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		48
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-	11 1	35 2		N	-0-		48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
*03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1328 1	3866 2		N	47	37 1	58
						52 9						

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		10 R	RRCID ->	282249	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9252 - 9355
10	12090 X	11291	-0-	-799	-0-	11277 2	14 9		N	13	47 1	18
11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	1804 1	9950 2		N	12		30
						13 9						
12	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	1977 1	10324 2		N	25	30 1	25
						28 9						
01	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	2036 1	10390 2		N	17		42
						19 9						
02	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	1957 1	9722 2		N	11		53
						12 9						
*03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	2112 1	10915 2		N	20	48 1	25
						22 9						

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	1287	1	4797	2	N	16					43
11	5580 X	5258	-0-	-322	-0-	1215	1	4024	2	N	17					60
12	5766 X	5168	-0-	-598	-0-	1216	1	3924	2	N	25	30	1			55
01	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	1352	1	3987	2	N	49	56	1			48
02	5713 X	4235	-0-	-1478	-0-	1210	1	3010	2	N	14					62
03	6107 X	4482	-0-	-1625	-0-	1137	1	3308	2	N	34	56	1			40

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11424 - 11750

10	5363 X	4813	-0-	-550	-0-	968	1	3608	2	N	215	183	1			87
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	1224	1	4053	2	N	205	195	1			97
12	4185 X	3815	-0-	-370	-0-	851	1	2746	2	N	198	262	1			33
01	4805 X	2514	-0-	-2291	-0-	582	1	1717	2	N	195	170	1			58
02	5307 X	2354	-0-	-2953	-0-	613	1	1525	2	N	196	184	1			70
03	5673 X	2515	-0-	-3158	-0-	594	1	1728	2	N	175	170	1			75

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	1320	-0-	-1377	-0-	182	1	1137	2	N	1					25
11	1650 X	1017	-0-	-633	-0-	155	1	856	2	N	5					30
12	1736 X	891	-0-	-845	-0-	140	1	730	2	N	19	39	1			10
01	1736 X	768	-0-	-968	-0-	126	1	642	2	N	-0-					10
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					10
*03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	432	1	2231	2	N	87					97

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

10	17639 X	11410	-0-	-6229	-0-	2261	1	8426	2	N	657	602	1			95
11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	723	9	3328	1	N	796	833	1			58
12	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	876	9	3730	1	N	812	790	1			80
01	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	893	9	3765	1	N	776	783	1			73
02	14703 X	13715	-0-	-988	-0-	854	9	3728	1	N	648	611	1			110
03	16647 X	14144	-0-	-2503	-0-	713	9	3451	1	N	591	617	1			84
						650	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
10	8339 X	4766	-0-	-3573	-0-	636 1	3981 2	N	135	127 1		25					
11	5550 X	4394	-0-	-1156	-0-	149 9	3610 2	N	117	89 1		53					
12	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	655 1	3784 2	N	141	121 1		73					
01	4960 X	4864	-0-	-96	-0-	129 9	3801 2	N	289	299 1		63					
02	4640 X	4214	-0-	-426	-0-	724 1	3408 2	N	109	65 1		107					
03	4774 X	4556	-0-	-218	-0-	155 9	3697 2	N	131	180 1		58					
						745 1											
						318 9											
						686 1											
						120 9											
						715 1											
						144 9											
SULLIVAN, DAN										WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
SULLIVAN DEEP										WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772	
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	48 1	171 2	Y	13	5 1		58					
11	360 X	71	-0-	-289	-0-	14 9	54 2	Y	1	26 1		33					
12	372 X	352	-0-	-20	-0-	16 1	247 2	Y	25	10 1		48					
01	372 X	221	-0-	-151	-0-	1 9	164 2	Y	1	14 1		35					
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	77 1	290 2	Y	29	7 1		57					
03	341 X	137	-0-	-204	-0-	28 9	101 2	Y	1	38 1		20					
						56 1											
						1 9											
						117 1											
						32 9											
						35 1											
						1 9											
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
SULLIVAN DEEP C GAS UNIT										WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	2	6 1		-0-					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 9	56 2	Y	1	1 1		-0-					
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	30 2	Y	1	1 1		-0-					
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 9	8 2	Y	2	1 1		1					
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6 1	19 2	Y	4			5					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 9		Y	-0-	3 1		2					
						4 9											
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					
SULLIVAN "H"										WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031 2	2 9	N	2			62					
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	133 1	732 2	N	14	69 1		7					
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	15 9	781 2	N	1			8					
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	1 9	814 2	N	-0-			8					
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	159 1	808 2	N	-0-			8					
03	868 N	26	-0-	-842	-0-	163 1	22 2	N	-0-			8					
						4 1						8					
SULLIVAN DEEP "F"										WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
CHAMBERLAIN DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040	
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	454 2	44 9	N	40	32 1		40					
11	720 N	356	-0-	-364	-0-	292 2	64 9	N	58	73 1		25					
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	411 1	44 9	N	40			65					
01	496 N	390	-0-	-106	-0-	354 1	36 9	N	33	66 1		32					
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	333 2	2 9	N	2	34 1		-0-					
03	465 N	265	-0-	-200	-0-	224 2	41 9	N	37	25 1		12					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031							
SULLIVAN DEEP		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	577 1	2152 2	N	45
						66 9			
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	641 1	2124 2	N	72
						62 9			
12	2914 X	2708	-0-	-206	-0-	625 1	2015 2	N	48
						68 9			
01	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	678 1	1999 2	N	63
						46 9			
02	2726 X	2724	-0-	-2	-0-	769 1	1912 2	N	42
						43 9			
03	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	716 1	2085 2	N	52
						46 9			

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672	
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	32 1	119 2	Y	33
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	33
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	33
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	33
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y	48
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	48

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630	
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	290 1	1080 2	Y	32
						52 9			
11	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	239 1	792 2	Y	37
						108 9			
12	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	253 1	816 2	Y	25
						44 9			
01	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	278 1	820 2	Y	32
						72 9			
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	311 1	773 2	Y	20
						47 9			
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	332 1	967 2	Y	33
						67 9			

SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152	
10	5580 X	4912	-0-	-668	-0-	662 1	4145 2	N	254
						105 9			
11	5400 X	4039	-0-	-1361	-0-	604 1	3329 2	N	104
						106 9			
12	5580 X	4281	-0-	-1299	-0-	677 1	3536 2	N	89
						68 9			
01	5115 X	4312	-0-	-803	-0-	689 1	3515 2	N	50
						108 9			
02	4785 X	4126	-0-	-659	-0-	672 1	3336 2	N	75
						118 9			
03	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	701 1	3624 2	N	50
						112 9			

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	915 1	5725 2	Y	100	115
11	6960 X	5913	-0-	-1047	-0-	110 9 893 1	4928 2	Y	84 179 1	20
12	7037 X	5583	-0-	-1454	-0-	92 9 884 1	4618 2	Y	74 52 1	42
01	7037 X	5583	-0-	-1454	-0-	81 9 898 1	4582 2	Y	94 94 1	42
02	6496 X	5286	-0-	-1210	-0-	103 9 873 1	4338 2	Y	68 90 1	20
03	6758 X	5593	-0-	-1165	-0-	75 9 895 1	4624 2	Y	67 59 1	28
						74 9				

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113 1	422 2	Y	-0-	20
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	92 1	304 2	Y	-0-	20
12	558 N	47	-0-	-511	-0-	11 1	36 2	Y	-0-	20
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	130 1	382 2	Y	-0-	20
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	143 1	356 2	Y	-0-	20
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	145 1	421 2	Y	-0-	20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460		
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	89 1	557 2	Y	91 181 1	85
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	100 9 65 1	359 2	Y	102 124 1	63
12	806 N	544	-0-	-262	-0-	112 9 70 1	364 2	Y	100 113 1	50
01	744 N	571	-0-	-173	-0-	110 9 72 1	367 2	Y	120 79 1	91
02	522 N	475	-0-	-47	-0-	132 9 68 1	340 2	Y	61	152
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	67 9 79 1	408 2	Y	117 164 1	105
						129 9				

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372		
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	535 1	3348 2	N	14	84
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	15 9 755 1	4164 2	N	31 85 1	30
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	34 9 537 1	2807 2	N	17	47
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	19 9 341 1	1738 2	N	8	55
02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	9 9 339 1	1685 2	N	3	58
*03	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	3 9 366 1	1890 2	N	4	62
						4 9				

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12170 - 12185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1030	1	6448	2	Y	52	144
						57	9					
11	8340 X	7587	-0-	-753	-0-	1155	1	6369	2	Y	57	169 1
						63	9					32
12	8618 X	8477	-0-	-141	-0-	1353	1	7069	2	Y	50	70 1
						55	9					12
01	8525 X	7301	-0-	-1224	-0-	1187	1	6059	2	Y	50	62
						55	9					
02	7685 X	6726	-0-	-959	-0-	1116	1	5544	2	Y	60	109 1
						66	9					13
03	8463 X	7130	-0-	-1333	-0-	1149	1	5940	2	Y	37	30 1
						41	9					20

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		RRCID ->		269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174 - 13588
MCGILL, KATY		WELL #:		1							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7146 - 7160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
RUPP		WELL #:		7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7190 - 7194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN			WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ANN MAG (7450)			02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN			WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC			850872											
GARCIA, NELLIE			WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)			02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN, D.J.			WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700)			02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031											
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

10	34341 X	7189	-0-	-27152	-0-	7189	3			Y	-0-					-0-
11	7080 X	2341	-0-	-4739	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
12	7316 X	6111	-0-	-1205	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
01	7192 X	5381	-0-	-1811	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
02	6728 X	5318	-0-	-1410	-0-	5318	3			Y	-0-					-0-
03	7192 X	3273	-0-	-3919	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON) 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	15	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	169	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

10	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	525	1	4352	3	Y	84	104	1	35
							92	9							
11	9625	X	4656	-0-	-4969	-0-	447	1	4162	3	Y	43			78
							47	9							
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	407	1	4170	3	Y	67	94	1	51
							74	9							
01	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	421	1	4328	3	Y	68	91	1	28
							75	9							
02	4785	X	4510	-0-	-275	-0-	411	1	4030	3	Y	63			91
							69	9							
03	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	448	1	4140	3	Y	51	98	1	44
							56	9							

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

10	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	2405	252	1	2085	3	Y	62	85	1	27
							68	9							
11	5504	X	3099	-0-	-2405	-0-	296	1	2759	3	Y	40			67
							44	9							
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	302	1	3092	3	Y	67	88	1	46
							74	9							
01	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	276	1	2836	3	Y	68	88	1	26
							75	9							
02	3306	X	3038	-0-	-268	-0-	276	1	2698	3	Y	58			84
							64	9							
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	288	1	2669	3	Y	44	90	1	38
							48	9							

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

10	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	156	1	1288	3	Y	73	95	1	30
							80	9							
11	1300	N	1947	-0-	647	2171	183	1	1708	3	Y	51			81
							56	9							
12	3100	N	3447	-0-	347	2518	298	1	3048	3	Y	92	95	1	78
							101	9							
01	3100	N	3702	-0-	602	3120	321	1	3297	3	Y	76	97	1	57
							84	9							
02	2900	N	3075	-0-	175	3295	278	1	2724	3	Y	66			123
							73	9							
*03	6834	X	3539	-0-	-3295	-0-	335	1	3094	3	Y	100	91	1	132
							110	9							

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5811	-0-	5811	5811	617	1	5121	3	Y	66	94	1			27
11	11473 X	5662	-0-	-5811	-0-	73	9	5061	3	Y	52					79
12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	57	9	4867	3	Y	91	94	1			76
01	6603 X	6072	-0-	-531	-0-	100	9	5463	3	Y	70	92	1			54
02	5742 X	5142	-0-	-600	-0-	532	1	4603	3	Y	63					117
03	5859 X	5018	-0-	-841	-0-	77	9	4423	3	Y	106	92	1			131
						478	1									
						117	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 ARMENDATZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

10	868 N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					66
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	503	2	25	9	N	23					89
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4					93
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					103
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					111

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

10	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					16
11	720 N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					16
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					16
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					16
02	551 N	446	-0-	-105	-0-	446	2			N	-0-					16
03	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					24
11	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					24
12	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					24
01	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-					24
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					24
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	60					84

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					110
02	551 N	458	-0-	-93	-0-	458	2			N	-0-					110
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					110

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855									
ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4175 - 4181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	897	-0-	-64	-0-	878	2	19	9	N	17	52	
11	930 N	781	-0-	-149	-0-	764	2	17	9	N	15	67	
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	916	2	15	9	N	14	81	
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	N	14	95	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14	109	
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	N	15	124	

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)				03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC				815855								
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892
10	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	2593	2	19	9	N	17	191
11	2730 X	2342	-0-	-388	-0-	2322	2	20	9	N	18	209
12	2821 X	2210	-0-	-611	-0-	2190	2	20	9	N	18	227
01	2759 X	2108	-0-	-651	-0-	2088	2	20	9	N	18	245
02	2262 N	1905	-0-	-357	-0-	1886	2	19	9	N	17	262
03	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2088	2	21	9	N	19	281

MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-	74
11	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-	74
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-	74
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-	74
02	609 N	542	-0-	-67	-0-	542	2			N	-0-	74
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	74

MARGO "A"		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018 - P/A 04/30/18												

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VISION OIL AND GAS LLC				886198		CAPACITY				CNTY: STARR		
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	3264 X	30	-0-	-3234	-0-	30	2			N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
BLOCK/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125090		COMPL. DATE 02/07/1987		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1085 X	696	-0-	-389	-0-	57 1	639 2	N	-0-		46
11		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	111 1	1177 2	N	-0-		46
12		1085 X	4	-0-	-1081	-0-	4 2		N	-0-		46
01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	194 1	2120 2	N	8		54
							9 9					
02		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	408 1	5008 2	N	46		100
							51 9					
*03		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	252 1	2185 2	N	3		103
							3 9					

MARGO/PENA		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		867578										
		WELL #: 3		RRCID -> 179853		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	279 1	2062 2	N	14		84
							15 9					
11		2010 N	1846	-0-	-164	-0-	270 1	1570 2	N	5		89
							6 9					
12		2263 N	2202	-0-	-61	-0-	279 1	1922 2	N	1		90
							1 9					
01		2325 N	1971	-0-	-354	-0-	279 1	1690 2	N	2		92
							2 9					
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	261 1	1596 2	N	-0-		92
*03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	270 1	2022 2	N	-0-		92

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6717 2	33 9	N	30		83
11		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6849 2	29 9	N	26		109
12		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7709 2	23 9	N	21		130
01		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7476 2	37 9	N	34		164
02		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6893 2	70 9	N	64	185 1	43
*03		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7182 2	13 9	N	12		55

RINGGOLD FARMS 1		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		589954										
		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2325 N	927	-0-	-1398	-0-	240 1	687 2	N	-0-		144
11		1260 N	860	-0-	-400	-0-	232 1	628 2	N	-0-		144
12		837 N	701	-0-	-136	-0-	248 1	453 2	N	-0-		144
01		930 N	628	-0-	-302	-0-	248 1	380 2	N	-0-		144
02		841 N	639	-0-	-202	-0-	232 1	407 2	N	-0-		144
*03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	248 1	735 2	N	1		145
							1 9					

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954									
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	504 1	5608 2	N	10		172
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	468 1	4952 2	N	13	168 1	17
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	472 1	4494 2	N	6		23
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	382 1	4171 2	N	8		31
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	240 1	2950 2	N	5		36
03	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	293 1	2540 2	N	-0-		36

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318		
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	157 1	1749 2	N	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	96 1	1021 2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	152 1	1443 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1298	-0-	-593	-0-	109 1	1189 2	N	-0-		-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	112 1	1371 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	161 1	1396 2	N	-0-		-0-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450		
10	1426 N	387	-0-	-1039	-0-	32 1	355 2	N	-0-		-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	33 1	350 2	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44 1	417 2	N	-0-		-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	130 1	1418 2	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33 1	409 2	N	-0-		-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	53 1	463 2	N	-0-		-0-

GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418		
10	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	131 1	1462 2	N	-0-		23
11	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	127 1	1343 2	N	-0-		23
12	1798 N	1457	-0-	-341	-0-	139 1	1318 2	N	-0-		23
01	1581 N	766	-0-	-815	-0-	64 1	702 2	N	-0-		23
02	1421 N	273	-0-	-1148	-0-	21 1	252 2	N	-0-		23
03	1457 N	262	-0-	-1195	-0-	27 1	235 2	N	-0-		23

WALKER, BILLY L.		WELL #: 2		RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369		
10	6262 X	5780	-0-	-482	-0-	5767 2	13 9	N	12		49
11	5970 X	5313	-0-	-657	-0-	5287 2	26 9	N	24		73
12	6324 X	5608	-0-	-716	-0-	5601 2	7 9	N	6		79
01	6324 X	5467	-0-	-857	-0-	5452 2	15 9	N	14		93
02	5916 X	4682	-0-	-1234	-0-	4660 2	22 9	N	20		113
03	5766 X	4708	-0-	-1058	-0-	4686 2	22 9	N	20		133

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5266 -	5486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1023 N	685	-0-	-338	-0-	97 1	588 2	N	-0-			80
11		810 N	752	-0-	-58	-0-	140 1	612 2	N	-0-			80
12		992 N	827	-0-	-165	-0-	133 1	676 2	N	16			96
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	18 9	665 2	N	6			102
02		725 N	533	-0-	-192	-0-	148 1	431 2	N	5			107
03		837 N	645	-0-	-192	-0-	7 9	522 2	N	-0-			107
							96 1						
							6 9						
							123 1						

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5526 -	5697	
10		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1078 1	6568 2	N	6			111
11		5640 X	5250	-0-	-390	-0-	7 9	4272 2	N	-0-			111
12		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	995 1	5045 2	N	-0-			111
01		5828 X	5381	-0-	-447	-0-	978 1	4403 2	N	-0-			111
02		5452 X	4999	-0-	-453	-0-	911 1	4088 2	N	-0-			111
03		5828 X	5105	-0-	-723	-0-	971 1	4134 2	N	-0-			111

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5274 -	5500	
10		2356 X	2045	-0-	-311	-0-	169 1	1876 2	N	-0-			90
11		2280 X	2084	-0-	-196	-0-	180 1	1904 2	N	-0-			90
12		2356 X	2187	-0-	-169	-0-	208 1	1979 2	N	-0-			90
01		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	171 1	1866 2	N	-0-			90
02		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	166 1	2038 2	N	-0-			90
*03		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	264 1	2296 2	N	-0-			90

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5298 -	5562	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5695 -	6006	
10		6355 X	5689	-0-	-666	-0-	5583 2	106 9	N	96	172 1		125
11		5880 X	5357	-0-	-523	-0-	5251 2	106 9	N	96	169 1		52
12		6045 X	5506	-0-	-539	-0-	5385 2	121 9	N	110			162
01		5921 X	5397	-0-	-524	-0-	5278 2	119 9	N	108	173 1		97
02		5539 X	4988	-0-	-551	-0-	4889 2	99 9	N	90			187
03		5704 X	5186	-0-	-518	-0-	5079 2	107 9	N	97	180 1		104

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578										
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	477	1	837	2	N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	589	1	913	2	N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	620	1	872	2	N	10	10	1	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	629	1	824	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1343	-0-	-107	-0-	559	1	773	2	N	10	10	1	-0-
03	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	607	1	737	2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310				
10	4123 X	3879	-0-	-244	-0-	1408	1	2471	2	N	-0-			36
11	3930 X	3695	-0-	-235	-0-	1448	1	2247	2	N	-0-			36
12	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	1602	1	2255	2	N	40	40	1	36
01	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	1688	1	2213	2	N	-0-			36
02	3828 X	3678	-0-	-150	-0-	1525	1	2108	2	N	41	41	1	36
*03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1815	1	2205	2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378				
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	290	1	508	2	N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	404	1	626	2	N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	398	1	559	2	N	11	11	1	-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	404	1	529	2	N	-0-			-0-
02	986 N	845	-0-	-141	-0-	350	1	483	2	N	11	11	1	-0-
03	961 N	884	-0-	-77	-0-	399	1	485	2	N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456				
10	5208 X	4943	-0-	-265	-0-	1794	1	3149	2	N	-0-			248
11	4860 X	4751	-0-	-109	-0-	1862	1	2889	2	N	-0-			248
12	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	2068	1	2909	2	N	-0-			248
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	2178	1	2853	2	N	176	176	1	248
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	1974	1	2727	2	N	105	105	1	248
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	2321	1	2818	2	N	-0-			248

WOOD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501				
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	564	1	990	2	N	-0-			147
11	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	566	1	879	2	N	-0-			147
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	625	1	880	2	N	-0-			147
01	1550 N	1064	-0-	-486	-0-	461	1	603	2	N	-0-			147
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	575	1	795	2	N	34	34	1	147
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	697	1	847	2	N	-0-			147

WOOD "B"		WELL #:		2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510				
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	N	-0-			57
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	2	N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	149	1	195	2	N	-0-			57
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	15	15	1	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	259 1	454 2	N	-0-			-0-
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	267 1	414 2	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	297 1	418 2	N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	312 1	408 2	N	-0-			-0-
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	278 1	385 2	N	2	2	1	-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	337 1	409 2	N	-0-			-0-
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430				
10	14B2 EXT	745	-0-	745	745	270 1	475 2	N	-0-			77
11	14B2 EXT	494	-0-	494	1239	194 1	300 2	N	-0-			77
12	14B2 EXT	252	-0-	252	1491	105 1	147 2	N	-0-			77
01	1660 X	169	-0-	-1491	-0-	73 1	96 2	N	-0-			77
02	464 N	59	-0-	-405	-0-	24 1	32 2	N	3	3	1	77
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	79 1	97 2	N	-0-			77
WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373				
10	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	504 1	886 2	N	-0-			70
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	518 1	804 2	N	-0-			70
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	579 1	815 2	N	-0-			70
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	600 1	787 2	N	-0-			70
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	550 1	760 2	N	19	19	1	70
03	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	611 1	742 2	N	-0-			70
ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006												
AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HERSCHAP BROS.		381350										
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	57
02	145 N	2	-0-	-143	-0-	2 1	N	-0-	57
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	57

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

10	1445	N	-0-	-0-	-1445	-0-				Y	-0-			14
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			14
02	203	N	8	-0-	-195	-0-	8	1		Y	-0-			14
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		Y	-0-			14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

10	2108	X	898	-0-	-1210	-0-	898	2		N	-0-			-0-
11	2040	X	845	-0-	-1195	-0-	845	2		N	-0-			-0-
12	2108	X	1543	-0-	-565	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
01	1767	X	1075	-0-	-692	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
02	1653	X	941	-0-	-712	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	853	-0-	-697	-0-	853	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

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

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9556 -		9707			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9372 -		9549			
10	8215 X	6899	-0-	-1316	-0-	593	1	6306	2	Y	-0-				-0-
11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	771	1	7332	2	Y	-0-				-0-
12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	770	1	7573	2	Y	-0-				-0-
01	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	822	1	7762	2	Y	-0-				-0-
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	799	1	7529	2	Y	-0-				-0-
*03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	856	1	7756	2	Y	-0-				-0-

AVIATORS, S. (9550)		04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HINNANT HEIRS "B"		WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9675 -		9700			
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093		PERF. 8825 -		8839			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
D.C.R.C.		WELL #: 1		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 -		8862			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				243
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005															

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	1120	1	2447	2	Y	-0-
11	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	971	1	2152	2	Y	-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1143	1	2776	2	Y	-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1266	1	3115	2	Y	-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1104	1	2378	2	Y	-0-
03	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	1179	1	2713	2	Y	1
							1	9				

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574				
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	569	1	1243	2	Y	-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	610	1	1352	2	Y	-0-
12	1922	N	1475	-0-	-447	-0-	430	1	1045	2	Y	-0-
01	1798	N	1245	-0-	-553	-0-	360	1	885	2	Y	-0-
02	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	381	1	821	2	Y	-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	438	1	1009	2	Y	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227				
B.M.T.		WELL #: 4										
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	Y	-0-
							4	9				
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	38	1	1210	3	Y	1
							6	9				
12	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	31	1	1304	3	Y	-0-
							4	9				
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	43	1	1410	3	Y	-0-
							6	9				
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	-0-
							2	9				
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	51	1	1155	3	Y	-0-
							2	9				

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 087687		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	72	1	1012	3	N	5		50
11	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	82	1	1035	3	N	1	1 1	50
12	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	72	1	1042	3	N	1	1 1	50
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	3	N	2		52
02	1073 N	1053	-0-	-20	-0-	69	1	983	3	N	1	1 1	52
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1063	3	N	1	1 1	52

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110				
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	3	Y	-0-		18
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1191	3	Y	1	17 1	2
12	1333 N	1035	-0-	-298	-0-	6	1	1029	3	Y	-0-		2
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1462	3	Y	1		3
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	3	Y	1		4
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1210	3	Y	-0-		4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	3	Y	-0-		8
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	1	6 1	3
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-		3
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	-0-		3
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	22	1	1209	3	Y	1		4
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	3	Y	-0-		4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-		5
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	1	3 1	3
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	6	1	989	3	Y	-0-		3
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1085	3	Y	-0-		3
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1108	3	Y	1		4
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	25	1	642	3	Y	-0-		4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387				
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	3	Y	-0-		10
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	1	11 1	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1449	3	Y	1		1
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	3	Y	1		2
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	24	1	1323	3	Y	-0-		2
03	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	50	1	1271	3	Y	-0-		2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1 1113 3	Y	-0-		6
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1 1137 3	Y	-0-	6 1	-0-
12	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	6	1 1091 3	Y	-0-		-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	37	1 1218 3	Y	-0-		-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	21	1 1137 3	Y	-0-		-0-
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	47	1 1197 3	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

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

10	8153 X	6549	-0-	-1604	-0-	288	1 6242 3	Y	17	29 1	1
11	7500 X	6050	-0-	-1450	-0-	19	9 185 1	Y	33	30 1	4
12	7037 X	6103	-0-	-934	-0-	36	9 140 1	Y	16	15 1	5
01	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	18	9 182 1	Y	24	15 1	14
02	6293 X	5841	-0-	-452	-0-	26	9 221 1	Y	14	16 1	12
03	6541 X	6276	-0-	-265	-0-	15	9 261 1	Y	13	15 1	10
						14	9				

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	48	1 1062 3	Y	3	3 1	-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1 1116 3	Y	6	6 1	-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	7	9 32 1	Y	4	3 1	1
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	4	9 43 1	Y	6	3 1	4
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	7	9 49 1	Y	3	3 1	4
03	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	3	9 50 1	Y	3	3 1	4
						3	9				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	9	1	287	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700				
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	3	Y	7	10	-0-
						8	9						
11	2280 N	2074	-0-	-206	-0-	64	1	1998	3	Y	11	10	1
						12	9						
12	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	46	1	1906	3	Y	5	5	1
						6	9						
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2616	3	Y	10	6	5
						11	9						
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	100	1	2533	3	Y	6	7	4
						7	9						
*03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	101	1	2308	3	Y	5	6	3
						6	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674				
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	14	1	305	3	Y	1	2	-0-
						1	9						
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	9	1	287	3	Y	2	1	1
						2	9						
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	7	1	316	3	Y	1	1	1
						1	9						
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	1	1	1
						1	9						
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1
						1	9						
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	12	1	286	3	Y	1	1	1
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	N	85
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	27	1	348	3	N	85
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	3	N	85
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	3	N	85
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	23	1	322	3	N	26
						10	9			68 1	
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	26

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	3	N	53
						2	9				
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1306	3	N	54
						1	9				
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	3	N	55
						1	9				
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	3	N	55
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	58
						3	9				
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	93	1	1358	3	N	62
						4	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	64
						4	9				
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	64
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	N	67
						3	9				
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	67
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	67
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	N	67

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	34	1	479	3	N	5
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	34	1	434	3	N	5
12	589 N	413	-0-	-176	-0-	27	1	386	3	N	5
01	527 N	416	-0-	-111	-0-	27	1	389	3	N	5
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	5
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	5

B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
10	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	79	1	1698	3	Y	5
						6	9			6 1	
11	1830 N	1556	-0-	-274	-0-	48	1	1501	3	Y	6
						7	9			5 1	
12	1891 N	1507	-0-	-384	-0-	35	1	1466	3	Y	6
						6	9			5 1	
01	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	45	1	1541	3	Y	5
						6	9			6 1	
02	1508 N	1438	-0-	-70	-0-	55	1	1380	3	Y	4
						3	9			4 1	
03	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	63	1	1441	3	Y	3
						3	9			4 1	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	199	1	2793	3	N	-0-
11	3060 X	1431	-0-	-1629	-0-	105	1	1326	3	N	-0-
12	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	175	1	2518	3	N	-0-
01	3286 X	1567	-0-	-1719	-0-	102	1	1465	3	N	-0-
02	3074 X	935	-0-	-2139	-0-	61	1	873	3	N	-0-
						1	9				
03	3007 X	913	-0-	-2094	-0-	58	1	854	3	N	-0-
						1	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 23		RRCID -> 125692		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	9
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	25	1	318	3	N	9
12	527 N	327	-0-	-200	-0-	21	1	306	3	N	9
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	24	1	345	3	N	9
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	20	1	290	3	N	9
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	19	1	284	3	N	9

B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	105	1	2280	3	Y	-0-
						7	9				
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2159	3	Y	1
						13	9				
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	50	1	2154	3	Y	2
						7	9				
01	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	56	1	1851	3	Y	4
						8	9				
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2032	3	Y	4
						6	9				
03	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	91	1	2090	3	Y	4
						6	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	5
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	5
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	5
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	5
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	5
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044								
10	527 N	365	-0-	-162	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					3
11	600 N	387	-0-	-213	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					3
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					3
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	-0-					3
02	377 N	248	-0-	-129	-0-	4	1	234	3	Y	9					12
						10	9									
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	14	1	375	3	Y	-0-	7	6			5

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970								
10	3193 X	3045	-0-	-148	-0-	106	1	2939	3	Y	-0-					12
11	3210 X	2785	-0-	-425	-0-	15	1	2770	3	Y	-0-					12
12	3317 X	2494	-0-	-823	-0-	14	1	2480	3	Y	-0-					12
01	3317 X	2559	-0-	-758	-0-	75	1	2484	3	Y	-0-					12
02	3103 X	2651	-0-	-452	-0-	47	1	2560	3	Y	40					52
						44	9									
03	3038 X	2030	-0-	-1008	-0-	76	1	1954	3	Y	-0-	37	6			15

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492								
10	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	101	1	2801	3	Y	1					13
						1	9									
11	3180 X	2581	-0-	-599	-0-	14	1	2567	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	3286 X	2812	-0-	-474	-0-	16	1	2795	3	Y	1					1
						1	9									
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	3	Y	1					2
						1	9									
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	54	1	2991	3	Y	-0-					2
*03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	116	1	2971	3	Y	1					3
						1	9									

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			37

B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252								
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	7	1	266	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	9	1	289	3	Y	1					2
						1	9									
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	1					3
						1	9									
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	12	1	290	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	6			33

B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624								
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	2	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	4495 X	2137	-0-	-2358	-0-	74	1	2063	3	Y	-0-	14
11	4350 X	1669	-0-	-2681	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-	2
12	4495 X	1766	-0-	-2729	-0-	10	1	1755	3	Y	1	3
01	2914 X	2107	-0-	-807	-0-	1	9	2044	3	Y	1	4
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	39	1	2131	3	Y	-0-	4
*03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	88	1	2243	3	Y	1	5
						1	9					

B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	1	1
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	9	1	290	3	Y	1	1
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	7	1	309	3	Y	1	1
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	9	1	306	3	Y	1	2
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	1	3
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	1	4
						1	9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	38	1	1033	3	Y	-0-	4
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	5	1	971	3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	818	-0-	-329	-0-	5	1	813	3	Y	-0-	-0-
01	1085 N	934	-0-	-151	-0-	27	1	907	3	Y	-0-	-0-
02	957 N	848	-0-	-109	-0-	15	1	833	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-	-0-	17
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-	-0-	17
12	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2		N	-0-	-0-	17
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	N	-0-	17
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	16	1	51	2	N	-0-	17
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-	17

B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	2576 N	2572	-0-	-4	-0-	113	1	2451	3	Y	7	7
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	3	Y	7	6
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	7	6
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	50	1	1684	3	Y	6	6
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	3	Y	3	4
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	3	Y	3	4
						3	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10235	- 10354				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10517	- 11601				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9260	- 10968				
10		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	184	1	3996	3	Y	12	12	1		4
							13	9								
11		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	154	1	4849	3	Y	19	15	1		8
							21	9								
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	Y	15	14	1		9
							17	9								
01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	140	1	4724	3	Y	15	15	1		9
							17	9								
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	178	1	4503	3	Y	9	11	1		7
							10	9								
*03		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	189	1	4279	3	Y	8	10	1		5
							9	9								

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10035	- 10050				
10		4774 X	4553	-0-	-221	-0-	200	1	4340	3	Y	12	20	1		5
							13	9								
11		4560 X	3937	-0-	-623	-0-	120	1	3793	3	Y	22	19	1		8
							24	9								
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	112	1	4775	3	Y	13	11	1		10
							14	9								
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	151	1	5085	3	Y	20	12	1		18
							22	9								
02		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	170	1	4320	3	Y	11	12	1		17
							12	9								
03		4898 X	4683	-0-	-215	-0-	195	1	4477	3	Y	10	11	1		16
							11	9								

B.M.T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10060	- 11488				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
02		116 N	56	-0-	-60	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

10	2139 N	1324	-0-	-815	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	3	Y	4	8	1	-0-
								4	9							
11	2160 N	1388	-0-	-772	-0-	-0-	-0-	43	1	1336	3	Y	8	7	1	1
								9	9							
12	2046 N	1442	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	34	1	1404	3	Y	4	4	1	1
								4	9							
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1405	3	Y	6	3	1	4
								7	9							
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	3	Y	3	4	1	3
								3	9							
*03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1476	3	Y	3	4	1	2
								3	9							

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

10	558 N	398	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	1	2	1	2
								1	9							
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	541	3	Y	3	3	1	2
								3	9							
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	Y	1	1	1	2
								1	9							
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	447	3	Y	2	1	1	3
								2	9							
02	522 N	140	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-	1	1	2
								5	1							
03	372 N	173	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-	1	1	1

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1759	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1373	3	Y	6	5	1	1
								7	9							
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1575	3	Y	5	5	1	1
								6	9							
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1839	3	Y	6	6	1	1
								7	9							
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	3	4	1	-0-
								3	9							
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	59	1	1352	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15 N		1	-0-	-14		1 3			Y	-0-			-0-
11	13 N		-0-	-0-	-13					Y	-0-			-0-
12	256 N		256	-0-	-0-		6 1	249 3		Y	1	1 1		-0-
01	18 N		18	-0-	-0-		1 9			Y	-0-			-0-
02	395 N		395	-0-	-0-		18 3	380 3		Y	1	1 1		-0-
*03	77 N		77	-0-	-0-		14 1	73 3		Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2				Y	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2				Y	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2				Y	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	62 1	622 2			Y	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	144 1	451 2			Y	-0-			-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	209 1	468 2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

10	496 N	455	-0-	-41	-0-	19 1	435 3			Y	1	3 1		2
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	1 9	400 3			Y	2	2 1		2
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	2 9	413 3			Y	1	1 1		2
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	10 1	375 3			Y	2	1 1		3
02	406 N	164	-0-	-242	-0-	1 9	158 3			Y	-0-	1 1		2
03	434 N	304	-0-	-130	-0-	2 9	291 3			Y	1	1 1		2

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

10	5921 X	5268	-0-	-653	-0-	232 1	5021 3			Y	14	23 1		-0-
11	5730 X	4643	-0-	-1087	-0-	15 9	4471 3			Y	26	23 1		3
12	5921 X	4646	-0-	-1275	-0-	143 1	4527 3			Y	12	11 1		4
01	5735 X	5085	-0-	-650	-0-	29 9	4918 3			Y	19	12 1		11
02	5220 X	4417	-0-	-803	-0-	106 1	4238 3			Y	10	12 1		9
03	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	13 9	4851 3			Y	11	12 1		8

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	2
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	27	1	852	3	Y	3
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	3
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	887	3	Y	3
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	894	3	Y	2
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	2

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836		
10	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	105	1	2274	3	Y	6
11	2460 N	2266	-0-	-194	-0-	69	1	2184	3	Y	12
12	2542 N	2267	-0-	-275	-0-	51	1	2209	3	Y	6
01	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	69	1	2302	3	Y	9
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	5
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2324	3	Y	5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884		
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-
12	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	38	1	1270	3	Y	-0-
02	1305 N	1205	-0-	-100	-0-	22	1	1183	3	Y	-0-
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874		
10	1953 N	1768	-0-	-185	-0-	62	1	1704	3	Y	2
11	1800 N	1514	-0-	-286	-0-	8	1	1503	3	Y	3
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	3	Y	1
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1778	3	Y	6
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	Y	5
03	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	68	1	1736	3	Y	3

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		45	RRCID ->	152453	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9944 - 10962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	72 1	1569 3	Y	4	7 1	-0-
						4 9					
11	2070 N	1448	-0-	-622	-0-	44 1	1395 3	Y	8	7 1	1
						9 9					
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	40 1	1717 3	Y	5	4 1	2
						6 9					
01	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	40 1	1339 3	Y	5	3 1	4
						6 9					
02	1392 N	1327	-0-	-65	-0-	51 1	1273 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
03	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	52 1	1180 3	Y	3	3 1	3
						3 9					

B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10630 - 10664
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 10044
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418 - 9437
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264 - 11596
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528								
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	23	1	714	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	766	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	1					1
						1	9									
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	30	1	697	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390								
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	N	2					21
						2	9									
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	131	1	1652	3	N	7					28
						8	9									
12	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	106	1	1532	3	N	7					35
						8	9									
01	2077 N	1565	-0-	-512	-0-	89	1	1282	3	N	176	163	1			48
						194	9									
02	1740 N	1108	-0-	-632	-0-	72	1	1029	3	N	6					54
						7	9									
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	3	N	10					64
						11	9									

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	3	Y	6	6 1	1
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	54	1	1711	3	Y	7	6 1	2
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	3	Y	6	6 1	2
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	3	Y	7	6 1	3
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1875	3	Y	4	4 1	3
*03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1958	3	Y	4	4 1	3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	418	1	5887	3	N	2		15
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	430	1	5445	3	N	3	5 1	13
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	373	1	5383	3	N	7		20
01	6293 X	6280	-0-	-13	-0-	408	1	5870	3	N	2		22
02	5887 X	5386	-0-	-501	-0-	350	1	5035	3	N	1		23
03	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	376	1	5500	3	N	4		27

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

10	682 N	86	-0-	-596	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
12	651 N	111	-0-	-540	-0-	2	1	109	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1 1	-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	121	1	2616	3	Y	8	8 1	-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	78	1	2428	3	Y	10	8 1	2
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	60	1	2612	3	Y	9	8 1	3
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	79	1	2665	3	Y	9	9 1	3
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4 1	4
*03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	117	1	2652	3	Y	5	5 1	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 -	10258
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3193	-0-	-248	-0-	141	1	3042	3	Y	9	10 1	2
11	3330 X	2623	-0-	-707	-0-	82	1	2530	3	Y	10	9 1	3
12	3441 X	2252	-0-	-1189	-0-	51	1	2193	3	Y	7	8 1	2
01	3317 X	3305	-0-	-12	-0-	96	1	3198	3	Y	10	9 1	3
02	3074 X	2507	-0-	-567	-0-	95	1	2406	3	Y	5	6 1	2
03	3193 X	25	-0-	-3168	-0-	25	3			Y	-0-	2 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 -	11043
10	3100 X	2122	-0-	-978	-0-	93	1	2022	3	Y	6	7 1	3
11	2940 X	2603	-0-	-337	-0-	80	1	2512	3	Y	10	8 1	5
12	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	66	1	2774	3	Y	9	9 1	5
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	91	1	3056	3	Y	10	9 1	6
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	112	1	2838	3	Y	5	7 1	4
*03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	132	1	2997	3	Y	6	7 1	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 -	10242
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	3	N	-0-		-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	974	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	74	1	1067	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	79	1	1129	3	N	-0-		-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-		-0-
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	3	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10256 -	10468
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	169266	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9582 -	10249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	1	2	1		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	1	1	1		-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	40	1	1739	3	Y	6	4	1		2
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	3	Y	7	6	1		3
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2628	3	Y	5	4	1		4
*03	3100 N	3299	-0-	199	199	138	1	3154	3	Y	6	6	1		4

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066						
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	3	Y	4	4	1		-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	37	1	1143	3	Y	5	4	1		1
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	3	Y	3	4	1		-0-
01	1395 N	489	-0-	-906	-0-	13	1	474	3	Y	2	2	1		-0-
02	1160 N	915	-0-	-245	-0-	34	1	879	3	Y	2				2
03	1023 N	636	-0-	-387	-0-	27	1	608	3	Y	1	1	1		2

B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378						
10	1054 N	356	-0-	-698	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1		-0-
11	1020 N	200	-0-	-820	-0-	6	1	193	3	Y	1	1	1		-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1010	3	Y	3	2	1		1
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	3	Y	4	3	1		2
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	2	3	1		1
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	41	1	963	3	Y	2	2	1		1

B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830						
10	5704 X	4897	-0-	-807	-0-	215	1	4667	3	Y	14	15	1		4
11	5460 X	4355	-0-	-1105	-0-	133	1	4203	3	Y	17	14	1		7
12	5394 X	4609	-0-	-785	-0-	105	1	4487	3	Y	15	14	1		8
01	5084 X	5079	-0-	-5	-0-	146	1	4915	3	Y	16	15	1		9
02	4756 X	4560	-0-	-196	-0-	173	1	4378	3	Y	8	11	1		6
*03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	205	1	4696	3	Y	9	10	1		5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	65	1	2049	3	Y	8	6 1	2
						9	9						
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	50	1	2151	3	Y	7	6 1	3
						8	9						
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2109	3	Y	7	6 1	4
						8	9						
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	4	4 1	4
						4	9						

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

10	3999 X	3113	-0-	-886	-0-	137	1	2966	3	Y	9	9 1	3
						10	9						
11	3600 X	2316	-0-	-1284	-0-	71	1	2235	3	Y	9	8 1	4
						10	9						
12	3255 X	2146	-0-	-1109	-0-	49	1	2089	3	Y	7	7 1	4
						8	9						
01	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	62	1	2113	3	Y	7	6 1	5
						8	9						
02	2900 X	2190	-0-	-710	-0-	82	1	2104	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
03	3100 X	2746	-0-	-354	-0-	116	1	2624	3	Y	5	5 1	5
						6	9						

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	81	1	1752	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	15	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

10	1457 N	1061	-0-	-396	-0-	47	1	1011	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1521	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	58	1	1966	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	81	1	1841	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	1	1	2
						1	9						
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	345	3	Y	1	1	2
						1	9						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	1	1	2
						1	9						
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	2	2	2
						2	9						
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	1		3
						1	9						
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	1	1	3
						1	9						

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 170196		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356				
10	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	81	1	1749	3	Y	5	6	6
						6	9						
11	1830 N	1581	-0-	-249	-0-	48	1	1526	3	Y	6	5	7
						7	9						
12	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	36	1	1571	3	Y	5	6	6
						6	9						
01	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	52	1	1747	3	Y	6	6	6
						7	9						
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1638	3	Y	3	4	5
						3	9						
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	3	Y	3	4	4
						3	9						

B.M.T.		WELL #: 76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024				
10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	77	1	1683	3	Y	5	6	3
						6	9						
11	1710 N	1606	-0-	-104	-0-	48	1	1551	3	Y	6	5	4
						7	9						
12	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	38	1	1642	3	Y	6	6	4
						7	9						
01	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	52	1	1702	3	Y	6	6	4
						7	9						
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	3	4	3
						3	9						
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1793	3	Y	3	4	2
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1		4
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	2	1	1		5
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	445	3	Y	2	2	1		5
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1		5
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	1				6
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	1	1	1		6

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146						
10	2790 N	1430	-0-	-1360	-0-	63	1	1363	3	Y	4	4	1		-0-
11	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	75	1	2402	3	Y	10	7	1		3
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2286	3	Y	8	8	1		3
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2024	3	Y	7	6	1		4
02	2407 N	2277	-0-	-130	-0-	86	1	2187	3	Y	4	4	1		4
*03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2471	3	Y	5	5	1		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302						
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	1	1	1		34
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	3	1	1		36
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	N	1	1	1		36
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	309	3	N	1				37
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	27	1	363	3	N	1				38
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	29	1	354	3	N	1	2	1		37

B.M.T.		WELL #: 98		RRCID -> 170959		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622 - 9640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	3000 N	5888	-0-	2888	2888	181	1	5682	3	Y	23	15 1	8
12	3100 N	2340	-0-	-760	2128	25	9	2277	3	Y	8	10 1	6
01	3100 N	1927	-0-	-1173	955	54	1	1864	3	Y	6	7 1	5
02	2397 X	1442	-0-	-955	-0-	56	1	1384	3	Y	3	4 1	4
*03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	7	9	3474	3	Y	6	6 1	4

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046 - 10306	
10	5425 X	5172	-0-	-253	-0-	227	1	4930	3	Y	14	16 1	3
11	5160 X	4544	-0-	-616	-0-	15	9	4384	3	Y	18	15 1	6
12	5208 X	4747	-0-	-461	-0-	140	1	4621	3	Y	16	16 1	6
01	5177 X	4959	-0-	-218	-0-	20	9	4799	3	Y	16	15 1	7
02	4843 X	4535	-0-	-308	-0-	108	1	4354	3	Y	8	11 1	4
03	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	142	1	4764	3	Y	9	10 1	3

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502 - 10113	
10	1395 N	891	-0-	-504	-0-	39	1	850	3	Y	2	2 1	-0-
11	1140 N	932	-0-	-208	-0-	2	9	900	3	Y	4	3 1	1
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	3	Y	5	4 1	2
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	4	9	1206	3	Y	4	3 1	3
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	905	3	Y	2	3 1	2
03	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	6	9	1291	3	Y	2	3 1	1

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488 - 9498	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	31	1	672	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	20	1	607	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	21	1	683	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	1		2
						1	9						
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	2	2 1	2
						2	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		40
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-		40
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-		40
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

10	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	105	1	2289	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
11	2340 N	2166	-0-	-174	-0-	68	1	2089	3	Y	8	7 1	3
						9	9						
12	2480 N	2198	-0-	-282	-0-	50	1	2140	3	Y	7	7 1	3
						8	9						
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2617	3	Y	9	8 1	4
						10	9						
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2356	3	Y	5	4 1	5
						6	9						
*03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	113	1	2565	3	Y	5	5 1	5
						6	9						

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

10	1302 N	935	-0-	-367	-0-	41	1	891	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1170 N	737	-0-	-433	-0-	23	1	711	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	6415	-0-	-188	-0-	282	1	6113	3	Y	18	19 1	6
11	5340 X	1009	-0-	-4331	-0-	20	9	975	3	Y	4	6 1	4
12	6758 X	1856	-0-	-4902	-0-	4	9	1806	3	Y	6	6 1	4
01	6758 X	3689	-0-	-3069	-0-	106	1	3570	3	Y	12	9 1	7
02	6322 X	6164	-0-	-158	-0-	233	1	5919	3	Y	11	11 1	7
*03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	359	1	8204	3	Y	15	14 1	8

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

10	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	61	1	1328	3	Y	4	5 1	4
11	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	41	1	1304	3	Y	5	4 1	5
12	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	32	1	1381	3	Y	5	5 1	5
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	3	Y	5	5 1	5
02	1305 N	1199	-0-	-106	-0-	45	1	1152	3	Y	2	4 1	3
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	3	Y	3	4 1	2

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

10	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	133	1	1865	3	N	-0-		25
11	2190 N	1708	-0-	-482	-0-	125	1	1583	3	N	-0-		25
12	2077 N	1793	-0-	-284	-0-	116	1	1677	3	N	-0-		25
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	135	1	1940	3	N	-0-		25
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	129	1	1850	3	N	-0-		25
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1937	3	N	-0-		25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

10	1736 N	1254	-0-	-482	-0-	83	1	1163	3	N	7		37
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	3	N	10		47
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	130	1	1870	3	N	11		58
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1578	3	N	19		77
02	1508 N	1416	-0-	-92	-0-	89	1	1271	3	N	51	118 1	10
03	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	91	1	1331	3	N	-0-	1 1	9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	3	Y	4	4 1	-0-
11	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	44	1	1349	3	Y	5	4 1	1
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	36	1	1508	3	Y	5	5 1	1
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	3	Y	5	6 1	-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	52	1	1319	3	Y	3	3 1	-0-
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1461	3	Y	3	3 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408				
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	196	1	4253	3	Y	12	13 1	2
11	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	113	1	3538	3	Y	14	12 1	4
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	96	1	4130	3	Y	14	13 1	5
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	133	1	4483	3	Y	15	14 1	6
02	4002 X	3938	-0-	-64	-0-	149	1	3781	3	Y	7	8 1	5
03	4278 X	4038	-0-	-240	-0-	169	1	3861	3	Y	7	8 1	4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145				
10	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	3	Y	1		17
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-	16 1	1
12	2852 N	2638	-0-	-214	-0-	15	1	2622	3	Y	1		2
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	3	Y	1		3
02	2610 N	2544	-0-	-66	-0-	45	1	2499	3	Y	-0-		3
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	1		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206				
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	229	1	3223	3	N	-0-		23
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	232	1	2934	3	N	-0-		23
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	193	1	2775	3	N	-0-		23
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	215	1	3092	3	N	2		25
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	191	1	2731	3	N	2		27
*03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	208	1	3052	3	N	-0-		27

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112				
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	528	1	7853	3	N	-0-			-0-
11	8220 X	7867	-0-	-353	-0-	491	1	7376	3	N	-0-			-0-
12	8494 X	7249	-0-	-1245	-0-	450	1	6799	3	N	-0-			-0-
01	8494 X	7813	-0-	-681	-0-	514	1	7299	3	N	-0-			-0-
02	7830 X	6812	-0-	-1018	-0-	397	1	6415	3	N	-0-			-0-
03	8370 X	7966	-0-	-404	-0-	476	1	7490	3	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	826	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-			13
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	22	1	275	3	N	-0-			13
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	19	1	271	3	N	-0-			13
01	403 N	262	-0-	-141	-0-	17	1	245	3	N	-0-			13
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-			13
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-			13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	249	1	5380	3	Y	16	18	1	2
						18	9							
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	174	1	5404	3	Y	22	18	1	6
						24	9							
12	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	153	1	6517	3	Y	22	20	1	8
						24	9							
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	203	1	6845	3	Y	22	21	1	9
						24	9							
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	246	1	6240	3	Y	12	15	1	6
						13	9							
*03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	290	1	6610	3	Y	12	14	1	4
						13	9							

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

10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	932	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518 X	4309	-0-	-1209	-0-	286 1	4021 3	N	2			37
11	5430 X	4005	-0-	-1425	-0-	293 2	3709 3	N	3	12	1	28
12	5611 X	5016	-0-	-595	-0-	325 3	4685 3	N	5			33
01	5611 X	4965	-0-	-646	-0-	322 6	4632 3	N	10	5	1	38
02	4611 X	4102	-0-	-509	-0-	267 11	3827 3	N	7			45
03	5022 X	4506	-0-	-516	-0-	287 8	4211 3	N	7			52

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

10	5208 X	4113	-0-	-1095	-0-	180 12	3921 3	Y	11	13	1	1
11	5040 X	3760	-0-	-1280	-0-	116 17	3627 3	Y	15	12	1	4
12	4805 X	4211	-0-	-594	-0-	96 15	4100 3	Y	14	13	1	5
01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	139 17	4658 3	Y	15	14	1	6
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	152 8	3850 3	Y	7	8	1	5
*03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	181 9	4141 3	Y	8	8	1	5

B. M. T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	100 7	2192 3	Y	6	7	1	1
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	68 10	2120 3	Y	9	7	1	3
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	51 8	2172 3	Y	7	7	1	3
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	71 9	2435 3	Y	8	8	1	3
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	88 4	2214 3	Y	4	4	1	3
*03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	88 4	2023 3	Y	4	4	1	3

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

10	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	61 4	1340 3	Y	4	4	1	-0-
11	1320 N	1131	-0-	-189	-0-	35 4	1092 3	Y	4	3	1	1
12	1271 N	780	-0-	-491	-0-	18 3	759 3	Y	3	3	1	1
01	1395 N	964	-0-	-431	-0-	27 3	934 3	Y	3	3	1	1
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	63 3	1598 3	Y	3	4	1	-0-
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70 3	1594 3	Y	3	3	1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	136 1	2926 3	Y	8	11 1		-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	89 1	2783 3	Y	16	14 1		2
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	67 1	2847 3	Y	8	7 1		3
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	91 1	3035 3	Y	12	7 1		8
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	112 1	2830 3	Y	7	8 1		7
*03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	132 1	2998 3	Y	7	7 1		7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	244 1	5866 3	Y	87	63 1		72
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	259 1	6192 3	Y	87	61 1		98
12	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	248 1	5838 3	Y	63	82 1		79
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	275 1	6106 3	Y	157	93 1		143
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	231 1	5576 3	Y	1	43 1		101
*03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	239 1	5947 3	Y	69	70 1		100

B. M. T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

10	713 N	691	-0-	-22	-0-	44 1	647 3	N	-0-			36
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57 1	855 3	N	-0-			36
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	38 1	568 3	N	2			38
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	51 1	720 3	N	-0-			38
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41 1	661 3	N	-0-			38
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46 1	724 3	N	1			39

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	95 1	2072 3	Y	6	10 1		-0-
11	1980 N	1838	-0-	-142	-0-	57 1	1770 3	Y	10	9 1		1
12	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	46 1	1912 3	Y	5	5 1		1
01	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	61 1	2050 3	Y	8	5 1		4
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	73 1	1835 3	Y	4	5 1		3
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	87 1	1983 3	Y	4	5 1		2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4371 X	1561	-0-	-2810	-0-	69	1	1488	3	Y	4	9	1	-0-
						4	9							
11	4230 X	1500	-0-	-2730	-0-	47	1	1444	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
12	4371 X	1786	-0-	-2585	-0-	40	1	1740	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
01	2914 X	1713	-0-	-1201	-0-	48	1	1657	3	Y	7	4	1	5
						8	9							
02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
*03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	3	Y	4	4	1	5
						4	9							

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

10	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	85	1	1194	3	N	-0-			8
11	1470 N	1111	-0-	-359	-0-	81	1	1030	3	N	-0-			8
12	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	69	1	996	3	N	-0-			8
01	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	66	1	947	3	N	-0-			8
02	1073 N	888	-0-	-185	-0-	58	1	830	3	N	-0-			8
03	1054 N	897	-0-	-157	-0-	57	1	840	3	N	-0-			8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

10	5673 X	5671	-0-	-2	-0-	249	1	5404	3	Y	16	18	1	6
						18	9							
11	5490 X	5225	-0-	-265	-0-	160	1	5043	3	Y	20	16	1	10
						22	9							
12	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	124	1	5337	3	Y	18	18	1	10
						20	9							
01	5735 X	5645	-0-	-90	-0-	163	1	5462	3	Y	18	17	1	11
						20	9							
02	5365 X	5263	-0-	-102	-0-	200	1	5052	3	Y	10	11	1	10
						11	9							
*03	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	238	1	5436	3	Y	10	12	1	8
						11	9							

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242

10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	390 X	356	-0-	-34	-0-	11	1	344	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	899 X	311	-0-	-588	-0-	9	1	301	3	Y	1			1
						1	9							
02	841 X	286	-0-	-555	-0-	11	1	274	3	Y	1			2
						1	9							
03	899 X	275	-0-	-624	-0-	11	1	264	3	Y	-0-	2	1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	63 1	1374 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
11	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	38 1	1214 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
12	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	38 1	1592 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	46 1	1558 3	Y	5	6 1		-0-
						6 9						
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	56 1	1413 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	66 1	1496 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

10	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	382 1	9213 3	Y	125	104 1		164
						138 9						
11	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	409 1	9776 3	Y	7	40 1		131
						8 9						
12	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	416 1	9806 3	Y	5	28 1		108
						6 9						
01	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	428 1	9496 3	Y	9	74 1		43
						10 9						
02	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	358 1	8632 3	Y	29	14 1		58
						32 9						
*03	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	382 1	9505 3	Y	20	16 1		62
						22 9						

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

10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36 1	499 3	N	-0-			10
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	456 3	N	-0-			10
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	-0-			10
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	32 1	454 3	N	-0-			10
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36 1	513 3	N	-0-			10
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	591 3	N	-0-			10

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

10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	144 1	3994 3	Y	1			28
						1 9						
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	21 1	3802 3	Y	-0-	26 1		2
12	3410 X	2724	-0-	-686	-0-	16 1	2707 3	Y	1			3
						1 9						
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	102 1	3399 3	Y	1			4
						1 9						
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	69 1	3800 3	Y	1			5
						1 9						
*03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	152 1	3877 3	Y	1			6
						1 9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	2342	-0-	-1409	-0-	103 1	2231 3	Y	7	7 1	2
11	3420 X	2031	-0-	-1389	-0-	8 9	1960 3	Y	8	6 1	4
12	2914 X	1962	-0-	-952	-0-	6 2	1908 3	Y	7	6 1	5
01	2418 X	1937	-0-	-481	-0-	4 6	1874 3	Y	6	6 1	5
02	2204 X	1768	-0-	-436	-0-	5 6	1698 3	Y	3	4 1	4
03	2356 X	1861	-0-	-495	-0-	7 7	1781 3	Y	3	4 1	3
						3 9					

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

10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	98 1	2372 3	Y	36	26 1	35
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	40 9	2199 3	Y	31	23 1	43
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	9 2	2341 3	Y	25	31 1	37
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	3 4	2222 3	Y	57	35 1	59
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	9 9	2204 3	Y	-0-	16 1	43
*03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	1 1	2254 3	Y	410	247 1	206
						9 0					
						4 5					

 B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

10	2821 N	2578	-0-	-243	-0-	113 1	2457 3	Y	7	7 1	-0-
11	2700 N	1833	-0-	-867	-0-	8 9	1768 3	Y	7	6 1	1
12	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	5 7	2291 3	Y	8	7 1	2
01	2573 N	2142	-0-	-431	-0-	8 9	2072 3	Y	7	6 1	3
02	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	6 2	2781 3	Y	5	4 1	4
*03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	1 1	2820 3	Y	5	6 1	3
						6 9					

 B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

10	5146 X	4046	-0-	-1100	-0-	178 1	3856 3	Y	11	18 1	1
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1 12	4752 3	Y	27	24 1	4
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	9 15	4475 3	Y	12	12 1	4
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	3 10	4458 3	Y	18	11 1	11
02	4756 X	4285	-0-	-471	-0-	9 13	4112 3	Y	10	12 1	9
03	5084 X	4500	-0-	-584	-0-	2 16	4300 3	Y	10	11 1	8
						9 11					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	390	1	8470	3	Y	25	28	1	5
						28	9							
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	258	1	8114	3	Y	33	27	1	11
						36	9							
12	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	190	1	8148	3	Y	28	27	1	12
						31	9							
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	237	1	7979	3	Y	26	26	1	12
						29	9							
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7293	3	Y	14	15	1	11
						15	9							
*03	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	337	1	7714	3	Y	14	16	1	9
						15	9							

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066					
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	239	1	5769	3	Y	78	63	1	57
						86	9							
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	233	1	5572	3	Y	133	92	1	98
						146	9							
12	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	246	1	5806	3	Y	117	137	1	78
						129	9							
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	260	1	5761	3	Y	181	173	1	86
						199	9							
02	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	222	1	5349	3	Y	611	278	1	419
						672	9							
*03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	229	1	5718	3	Y	11	334	1	96
						12	9							

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3678				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3678				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3678				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3678				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3678				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 X	2368	-0-	-205	-0-	104	1	2256	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
11	2460 X	2113	-0-	-347	-0-	65	1	2039	3	Y	8	7 1	1
						9	9						
12	2511 X	2042	-0-	-469	-0-	47	1	1987	3	Y	7	6 1	2
						8	9						
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	72	1	2441	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
*03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2364	3	Y	4	5 1	1
						4	9						

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

10	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	180	1	4997	3	Y	3		25
						3	9						
11	4680 X	4303	-0-	-377	-0-	24	1	4279	3	Y	-0-	25 1	-0-
						23	1	3921	3	Y	1		1
12	4836 X	3945	-0-	-891	-0-	1	9						
01	4836 X	4387	-0-	-449	-0-	128	1	4257	3	Y	2		3
						2	9						
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	130	1	7141	3	Y	1		4
						1	9						
*03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	270	1	6901	3	Y	2		6
						2	9						

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	3	Y	2		30
						2	9						
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	210	1	5020	3	Y	149	74 1	105
						164	9						
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	202	1	4757	3	Y	121	129 1	97
						133	9						
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	217	1	4806	3	Y	2	46 1	53
						2	9						
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	184	1	4446	3	Y	13		66
						14	9						
*03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	182	1	4532	3	Y	19		85
						21	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10143 - 11437

10	2821 N	2754	-0-	-67	-0-	96	1	2657	3	Y	1		13
						1	9						
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	16	1	2794	3	Y	-0-	13 1	-0-
						13	1	2284	3	Y	1		1
12	2883 N	2298	-0-	-585	-0-	1	9						
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	3	Y	1		2
						1	9						
02	2726 N	2694	-0-	-32	-0-	48	1	2646	3	Y	-0-		2
						107	1	2738	3	Y	1		3
*03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1	9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	1680	-0-	-242	-0-	73 1	1603 3	Y	4	6 1		-0-
11	1860 X	1416	-0-	-444	-0-	44 1	1363 3	Y	8	7 1		1
12	1736 X	1519	-0-	-217	-0-	35 1	1480 3	Y	4	4 1		1
01	1736 X	1395	-0-	-341	-0-	40 1	1349 3	Y	5	3 1		3
02	1624 X	1434	-0-	-190	-0-	55 1	1376 3	Y	3	4 1		2
03	1674 X	1500	-0-	-174	-0-	63 1	1434 3	Y	3	3 1		2

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

10	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	197 1	4273 3	Y	13	14 1		1
11	4590 X	4352	-0-	-238	-0-	133 1	4200 3	Y	17	14 1		4
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	106 1	4506 3	Y	15	14 1		5
01	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	126 1	4233 3	Y	14	14 1		5
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	163 1	4149 3	Y	8	8 1		5
03	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	183 1	4167 3	Y	8	9 1		4

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

10	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	296 1	6413 3	Y	19	21 1		1
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	214 1	6762 3	Y	27	21 1		7
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	126 1	5427 3	Y	18	19 1		6
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	196 1	6583 3	Y	22	20 1		8
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	239 1	6048 3	Y	12	13 1		7
*03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	241 1	5524 3	Y	10	12 1		5

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

10	4123 X	579	-0-	-3544	-0-	36 1	541 3	Y	2			36
11	6150 X	4893	-0-	-1257	-0-	304 1	4566 3	Y	21	34 1		23
12	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	404 1	6095 3	Y	30			53
01	6355 X	2645	-0-	-3710	-0-	173 1	2454 3	Y	16			69
02	4727 X	4365	-0-	-362	-0-	254 1	4111 3	Y	-0-			69
03	6541 X	4515	-0-	-2026	-0-	267 1	4206 3	Y	38	44 1		63

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	143 1	3110 3	Y	9	10 1		1
11	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	10 9						
12	3162 X	2707	-0-	-455	-0-	78 1	2426 3	Y	10	8 1		3
01	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	11 9						
02	3045 X	2628	-0-	-417	-0-	62 1	2635 3	Y	9	8 1		4
03	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	10 9						
						87 1	2886 3	Y	9	9 1		4
						10 9						
						100 1	2522 3	Y	5	5 1		4
						6 9						
						116 1	2634 3	Y	5	6 1		3
						6 9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	75 1	1056 3	N	-0-			23
11	1140 N	900	-0-	-240	-0-	66 1	834 3	N	-0-			23
12	1054 N	957	-0-	-97	-0-	62 1	895 3	N	-0-			23
01	1116 N	972	-0-	-144	-0-	63 1	909 3	N	-0-			23
02	870 N	850	-0-	-20	-0-	56 1	794 3	N	-0-			23
03	961 N	902	-0-	-59	-0-	58 1	844 3	N	-0-			23

 HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	19 1	518 3	N	7			27
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	8 9						
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	474 3	N	-0-			27
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3 1	477 3	N	6			33
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	7 9						
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	14 1	458 3	N	12			45
						13 9						
						8 1	432 3	N	2			47
						2 9						
						19 1	477 3	N	3			50
						3 9						

 TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

10	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			2
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			2
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 3	Y	-0-			2
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	Y	-0-			2
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	-0-			2
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	Y	-0-			2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486								
10	4464 X	4451	-0-	-13	-0-	155	1	4296	3	Y	-0-					17
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	24	1	4284	3	Y	-0-	5	1			12
12	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	25	1	4239	3	Y	-0-					12
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	126	1	4204	3	Y	2					14
02	4292 X	4049	-0-	-243	-0-	72	1	3976	3	Y	1					15
03	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	167	1	4277	3	Y	2					17
						2	9									
						2	9									

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144								
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	61	1	861	3	N	-0-					13
11	930 N	858	-0-	-72	-0-	63	1	795	3	N	-0-					13
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	62	1	894	3	N	-0-					13
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	60	1	868	3	N	-0-					13
02	841 N	679	-0-	-162	-0-	44	1	635	3	N	-0-					13
03	961 N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	N	-0-					13

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698								
10	4712 X	4555	-0-	-157	-0-	200	1	4342	3	Y	12	19	1			-0-
11	4680 X	3983	-0-	-697	-0-	122	1	3837	3	Y	22	19	1			3
12	4836 X	3927	-0-	-909	-0-	89	1	3827	3	Y	10	10	1			3
01	4836 X	3949	-0-	-887	-0-	113	1	3819	3	Y	15	9	1			9
02	4408 X	4018	-0-	-390	-0-	152	1	3856	3	Y	9	10	1			8
*03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	215	1	4914	3	Y	11	11	1			8
						12	9									
						12	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456								
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					8
11	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					8
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					8
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					8
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	7					15
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	8	9	90	3	Y	-0-	12	6			3
						4	1									

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	3	N	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	853	3	N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	N	-0-			-0-
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	3	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832					
10	4526 X	4469	-0-	-57	-0-	197	1	4258	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
11	4320 X	4166	-0-	-154	-0-	129	1	4019	3	Y	16	13	1	5
						18	9							
12	4836 X	4341	-0-	-495	-0-	99	1	4227	3	Y	14	14	1	5
						15	9							
01	4836 X	4490	-0-	-346	-0-	129	1	4346	3	Y	14	14	1	5
						15	9							
02	4524 X	4293	-0-	-231	-0-	163	1	4121	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
*03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	193	1	4393	3	Y	8	9	1	4
						9	9							

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012					
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	321	1	4771	3	Y	16			72
						18	9							
11	4890 X	4736	-0-	-154	-0-	294	1	4419	3	Y	21	52	1	41
						23	9							
12	5053 X	4903	-0-	-150	-0-	303	1	4575	3	Y	23			64
						25	9							
*01	5115 X	4996	-0-	-119	-0-	326	1	4638	3	Y	29			93
						32	9							
*02	4785 X	4429	-0-	-356	-0-	258	1	4171	3	Y	-0-			93
03	5115 X	4948	-0-	-167	-0-	293	1	4613	3	Y	38	51	1	80
						42	9							

B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848					
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	126	1	2732	3	Y	8	13	1	-0-
						9	9							
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	3	Y	14	12	1	2
						15	9							
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2786	3	Y	11	7	1	6
						12	9							
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	3	Y	6	7	1	5
						7	9							
*03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	3	Y	6	6	1	5
						7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	N	17		79
						19	9						
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	17	1	3011	3	N	-0-		79
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	16	1	2819	3	N	1		80
						1	9						
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	84	1	2783	3	N	14		94
						15	9						
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	50	1	2760	3	N	65		159
						72	9						
*03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	3	N	11		170
						12	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647				
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	2		45
						2	9						
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-		45
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-		45
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-		45
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-		45
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	-0-		45

B.M.T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301				
10	3100 N	3364	-0-	264	264	148	1	3206	3	Y	9	13 1	3
						10	9						
11	3000 N	2860	-0-	-140	124	88	1	2754	3	Y	16	14 1	5
						18	9						
12	2945 N	2486	-0-	-459	-0-	56	1	2422	3	Y	7	6 1	6
						8	9						
01	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	80	1	2714	3	Y	11	7 1	10
						12	9						
02	2755 X	2559	-0-	-196	-0-	97	1	2455	3	Y	6	7 1	9
						7	9						
03	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	101	1	2290	3	Y	5	6 1	8
						6	9						

B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694				
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	3		23
						3	9						
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	-0-		23
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	3		26
						3	9						
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	1		27
						1	9						
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	2		29
						2	9						
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	1		30
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	63 1	1379 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	41 1	1279 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
12	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	31 1	1317 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	41 1	1384 3	Y	5	4 1		2
						6 9						
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	48 1	1233 3	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	61 1	1386 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

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

10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	107 1	1501 3	N	1			85
						1 9						
11	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	108 1	1361 3	N	2			87
						2 9						
12	1829 N	1277	-0-	-552	-0-	83 1	1193 3	N	1	1 1		87
						1 9						
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	106 1	1516 3	N	3			90
						3 9						
02	1421 N	1379	-0-	-42	-0-	90 1	1285 3	N	4			94
						4 9						
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	92 1	1342 3	N	3			97
						3 9						

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

10	5053 X	5000	-0-	-53	-0-	314 1	4669 3	Y	15			65
						17 9						
11	4890 X	4615	-0-	-275	-0-	287 1	4306 3	Y	20	52 1		33
						22 9						
12	4960 X	4736	-0-	-224	-0-	293 1	4419 3	Y	22			55
						24 9						
01	4991 X	4743	-0-	-248	-0-	310 1	4401 3	Y	29			84
						32 9						
02	4669 X	4278	-0-	-391	-0-	249 1	4029 3	Y	-0-			84
						273 1	4290 3	Y	37	50 1		71
03	4991 X	4604	-0-	-387	-0-	41 9						

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

10	279 N	275	-0-	-4	-0-	12 1	262 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	7 1	235 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5 1	238 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	8 1	251 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230 3	Y	-0-			-0-
						11 1	241 3	Y	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2678 N	2491	-0-	-187	-0-	108 1	2375 3	Y	7	11 1		-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	68 1	2087 3	Y	12	11 1		1
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	51 1	2178 3	Y	6	6 1		1
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	75 1	2504 3	Y	10	6 1		5
02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	73 1	1851 3	Y	5	6 1		4
*03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	113 1	2617 3	Y	6	6 1		4

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	169 1	3670 3	Y	11	12 1		11
11	3660 X	3515	-0-	-145	-0-	109 1	3391 3	Y	14	11 1		14
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	84 1	3522 3	Y	12	12 1		14
01	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	110 1	3663 3	Y	12	12 1		14
02	3654 X	3519	-0-	-135	-0-	133 1	3379 3	Y	6	7 1		13
03	3844 X	3746	-0-	-98	-0-	157 1	3581 3	Y	7	8 1		12

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	N	-0-			46
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			47

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

10	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	196 1	2917 3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2960	-0-	-70	-0-	185 1	2775 3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	180 1	2735 3	N	-0-			-0-
01	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	203 1	2879 3	N	-0-			-0-
02	2900 X	2764	-0-	-136	-0-	161 1	2603 3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	178 1	2807 3	N	-0-			-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	57 1	1233 3	Y	4	4 1		1
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	33 1	1043 3	Y	4	3 1		2
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	22 1	965 3	Y	3	4 1		1
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	24 1	805 3	Y	3	3 1		1
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	40 1	1007 3	Y	2	3 1		-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	44 1	1024 3	Y	2	2 1		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	123	1	3398	3	N	-0-	22
11	3600 X	3363	-0-	-237	-0-	19	1	3344	3	N	-0-	6
12	3720 X	3103	-0-	-617	-0-	18	1	3085	3	N	-0-	6
01	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	99	1	3291	3	N	1	7
						1	9					
02	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	60	1	3287	3	N	-0-	7
*03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	141	1	3596	3	N	1	8
						1	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2536	-0-	-68	-0-	168	1	2354	3	N	13	112
						14	9					
11	2490 N	2359	-0-	-131	-0-	172	1	2173	3	N	13	16
						14	9					
12	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	150	1	2162	3	N	2	18
						2	9					
01	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	162	1	2330	3	N	4	22
						4	9					
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	149	1	2141	3	N	5	27
						6	9					
*03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	156	1	2289	3	N	7	34
						8	9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	3	Y	-0-	7
11	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	8	1	1361	3	Y	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	9	1	1541	3	Y	1	1
						1	9					
01	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-	1
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	40	1	2194	3	Y	-0-	1
*03	3100 N	4104	-0-	1004	1004	155	1	3948	3	Y	1	2
						1	9					

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	157	1	3418	3	Y	10	-0-
						11	9					
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	106	1	3333	3	Y	13	2
						14	9					
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	78	1	3338	3	Y	11	2
						12	9					
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	91	1	3035	3	Y	10	2
						11	9					
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	114	1	2889	3	Y	6	1
						7	9					
*03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	194	1	4434	3	Y	8	1
						9	9					

B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1011 X	1011	-0-	-0-	43 1	965 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
11		1127 X	1127	-0-	-0-	35 1	1088 3	Y	4	3 1	3
						4 9					
12		899 X	858	-0-	-41	20 1	835 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
01		1023 X	667	-0-	-356	19 1	646 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
02		1102 X	610	-0-	-492	22 1	587 3	Y	1		3
						1 9					
03		1178 X	672	-0-	-506	29 1	642 3	Y	1	1 1	3
						1 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268		
10		95 N	95	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-		13
11		240 N	135	-0-	-105	10 1	125 3	N	-0-		13
12		186 N	89	-0-	-97	6 1	83 3	N	-0-		13
01		93 N	79	-0-	-14	5 1	74 3	N	-0-		13
02		145 N	35	-0-	-110	2 1	33 3	N	-0-		13
*03		195 N	195	-0-	-0-	13 1	182 3	N	-0-		13

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577		
10		1352 N	1352	-0-	-0-	47 1	1305 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1164	-0-	-36	6 1	1158 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1127	-0-	-113	7 1	1120 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	1097	-0-	-143	32 1	1065 3	N	-0-		-0-
02		1160 N	535	-0-	-625	10 1	525 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	835	-0-	-281	31 1	804 3	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226		
10		3410 X	3013	-0-	-397	190 1	2820 3	Y	3		14
						3 9					
11		3240 X	2869	-0-	-371	179 1	2683 3	Y	6	17 1	3
						7 9					
12		3348 X	3054	-0-	-294	189 1	2861 3	Y	4		7
						4 9					
01		3131 X	2913	-0-	-218	192 1	2720 3	Y	1		8
						1 9					
02		2813 X	2516	-0-	-297	146 1	2358 3	Y	11		19
						12 9					
03		3069 X	2983	-0-	-86	178 1	2805 3	Y	-0-	16 1	3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266		
10		1612 N	1587	-0-	-25	55 1	1532 3	Y	-0-		7
11		1650 N	1543	-0-	-107	9 1	1534 3	Y	-0-	7 1	-0-
12		1705 N	1445	-0-	-260	8 1	1436 3	Y	1		1
						1 9					
01		1581 N	1435	-0-	-146	42 1	1392 3	Y	1		2
						1 9					
02		1479 N	1457	-0-	-22	26 1	1431 3	Y	-0-		2
*03		1783 N	1783	-0-	-0-	67 1	1716 3	Y	-0-		2

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	95 1	2079 3	Y	6	7 1		6
						7 9						
11	2160 N	1772	-0-	-388	-0-	54 1	1710 3	Y	7	6 1		7
						8 9						
12	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	46 1	1943 3	Y	7	6 1		8
						8 9						
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	65 1	2160 3	Y	7	6 1		9
						8 9						
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	78 1	1975 3	Y	4	4 1		9
						4 9						
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	96 1	2159 3	Y	4	4 1		9
						4 9						

 B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	118 3	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1	174 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	119 1	2607 3	Y	8	7 1		4
						9 9						
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	65 1	2040 3	Y	8	6 1		6
						9 9						
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	48 1	2014 3	Y	7	6 1		7
						8 9						
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	62 1	2098 3	Y	7	6 1		8
						8 9						
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	74 1	1901 3	Y	4	4 1		8
						4 9						
*03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	87 1	1981 3	Y	4	4 1		8
						4 9						

 B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

10	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	225 1	4874 3	Y	14	16 1		7
						15 9						
11	5220 X	4658	-0-	-562	-0-	143 1	4495 3	Y	18	15 1		10
						20 9						
12	5394 X	5056	-0-	-338	-0-	114 1	4923 3	Y	17	16 1		11
						19 9						
01	5270 X	5191	-0-	-79	-0-	149 1	5024 3	Y	16	16 1		11
						18 9						
02	4901 X	4728	-0-	-173	-0-	178 1	4540 3	Y	9	11 1		9
						10 9						
03	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	204 1	4659 3	Y	9	10 1		8
						10 9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	207	1	3074	3	Y	3		11
						3	9						
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	224	1	3367	3	Y	8	18 1	1
						9	9						
12	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	94	1	1414	3	Y	2		3
						2	9						
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	198	1	2805	3	Y	-0-		3
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	185	1	2986	3	Y	13		16
						14	9						
*03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	130	1	2054	3	Y	-0-	16 1	-0-

 B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	95	1	2078	3	Y	6	7 1	2
						7	9						
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	3	Y	8	6 1	4
						9	9						
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1985	3	Y	7	6 1	5
						8	9						
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	3	Y	7	6 1	6
						8	9						
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
*03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	3	Y	4	4 1	6
						4	9						

 B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	298	-0-	298	298	12	1	285	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

 B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

10	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	697	1	15148	3	Y	42	71 1	4
						46	9						
11	33660 X	11269	-0-	-22391	-0-	346	1	10855	3	Y	62	56 1	10
						68	9						
12	34782 X	9669	-0-	-25113	-0-	220	1	9420	3	Y	26	25 1	11
						29	9						
01	34782 X	8290	-0-	-26492	-0-	238	1	8017	3	Y	32	26 1	17
						35	9						
02	25578 X	8663	-0-	-16915	-0-	329	1	8311	3	Y	21	20 1	18
						23	9						
03	15903 X	7553	-0-	-8350	-0-	317	1	7217	3	Y	17	18 1	17
						19	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3007 X	2374	-0-	-633	-0-	153 1	2143 3	N	71			93
11	2910 X	2100	-0-	-810	-0-	78 9 145 1	1839 3	N	105	158 1		40
12	3007 X	2189	-0-	-818	-0-	116 9 130 1	1877 3	N	165	176 1		29
01	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	182 9 155 1	2221 3	N	-0-	2 1		27
02	2494 X	2254	-0-	-240	-0-	132 1 231 9	1891 3	N	210	179 1		58
03	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	138 1 184 9	2022 3	N	167	125 1		100

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

10	5983 X	5152	-0-	-831	-0-	324 1	4819 3	N	8			185
11	5310 X	4760	-0-	-550	-0-	9 9 297 1	4459 3	N	4			189
12	5363 X	5087	-0-	-276	-0-	4 9 316 1	4761 3	N	9			198
01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	10 9 360 1	5100 3	N	4			202
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4 9 286 1	4621 3	N	20	188 1		34
*03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	22 9 312 1	4914 3	N	6			40

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

10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	53 1	1461 3	N	1			101
11	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1 9 8 1	1437 3	N	3			104
12	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	3 9 9 1	1490 3	N	3			107
01	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	3 9 44 1	1470 3	N	2			109
02	1392 N	1391	-0-	-1	-0-	2 9 25 1	1363 3	N	3			112
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	3 9 57 1	1449 3	N	5			117

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

10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37 1	517 3	N	7			79
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	8 9 41 1	513 3	N	18	78 1		19
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20 9 34 1	497 3	N	-0-			19
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	38 1	551 3	N	-0-			19
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38 1	543 3	N	-0-			19
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42 1	623 3	N	-0-			19

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

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 3	N	-0-			42
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	131 3	N	-0-			42
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			42
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			42
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			42
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			42

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	199 1	2970 3	Y	3			12
						3 9						
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	177 1	2652 3	Y	6	17	1	1
						7 9						
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	187 1	2829 3	Y	4			5
						4 9						
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	189 1	2674 3	Y	-0-			5
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	148 1	2395 3	Y	11			16
						12 9						
*03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	179 1	2821 3	Y	1	17	1	-0-
						1 9						

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	651 1	9330 3	N	15	14	1	14
						17 9						
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	515 1	6529 3	N	21	16	1	19
						23 9						
12	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	506 1	6977 3	N	16	27	1	8
						18 9						
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	572 1	8053 3	N	14	11	1	11
						15 9						
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	472 1	6509 3	N	12			23
						13 9						
*03	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	605 1	7436 3	N	21	29	1	15
						23 9						

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

10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21 1	603 3	Y	-0-			2
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 1	346 3	Y	-0-			2
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	Y	-0-			2
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	5 1	176 3	Y	-0-			2
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	11 1	563 3	Y	4			6
						4 9						
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	9 1	221 3	Y	-0-	4	6	2

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

10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	253 1	6107 3	Y	117	164	1	75
						129 9						
11	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	247 1	5905 3	Y	27	34	1	68
						30 9						
12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	256 1	6039 3	Y	19	31	1	56
						21 9						
01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	277 1	6143 3	Y	6	12	1	50
						7 9						
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	236 1	5706 3	Y	1	40	1	11
						1 9						
*03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	237 1	5916 3	Y	7			18
						8 9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	1	1 1	1
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	1 9	293 3	Y	1	1 1	1
12	496 X	350	-0-	-146	-0-	9 1	341 3	Y	1	1 1	1
01	496 X	346	-0-	-150	-0-	8 1	335 3	Y	1		2
02	464 X	235	-0-	-229	-0-	1 9	226 3	Y	-0-		2
03	372 X	185	-0-	-187	-0-	10 1	176 3	Y	-0-	2 1	-0-

 B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 10011 - 10550

10	1612 X	1348	-0-	-264	-0-	53 1	1267 3	Y	25	66 1	25
11	1350 X	1229	-0-	-121	-0-	28 9	1152 3	Y	26	15 1	36
12	1488 X	1378	-0-	-110	-0-	48 1	1301 3	Y	20	20 1	36
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	29 9	1986 3	Y	9	6 1	39
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	55 1	1957 3	Y	1	32 1	8
*03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	22 9	1940 3	Y	8		16

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

10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	409 1	6094 3	Y	6		26
11	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	7 9	5744 3	Y	13	34 1	5
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	382 1	5827 3	Y	8		13
01	6014 X	5499	-0-	-515	-0-	14 9	5136 3	Y	1		14
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	362 1	5593 3	Y	25		39
*03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	1 9	5858 3	Y	-0-	34 1	5

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

10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	137 1	2984 3	Y	9	10 1	1
11	2940 X	1926	-0-	-1014	-0-	10 9	1859 3	Y	7	6 1	2
12	3317 X	1170	-0-	-2147	-0-	59 1	1138 3	Y	4	5 1	1
01	3317 X	2235	-0-	-1082	-0-	8 9	2162 3	Y	7	6 1	2
02	3103 X	2018	-0-	-1085	-0-	28 1	1936 3	Y	4	4 1	2
03	3131 X	818	-0-	-2313	-0-	4 9	782 3	Y	1	3 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	55	1	818	3	Y	4			77
						4	9							
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	51	1	774	3	Y	-0-			77
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	Y	5			82
						6	9							
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	815	3	Y	4			86
						4	9							
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	46	1	736	3	Y	3			89
						3	9							
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	Y	3			92
						3	9							

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260					
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	3	Y	2			8
						2	9							
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	118	1	1763	3	Y	4	12	1	-0-
						4	9							
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	120	1	1819	3	Y	3			3
						3	9							
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	3	Y	-0-			3
02	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	102	1	1642	3	Y	7			10
						8	9							
03	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	109	1	1721	3	Y	-0-	10	1	-0-

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379					
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	13	10	1	6
						14	9							
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	Y	65	26	1	45
						72	9							
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	35	36	1	44
						39	9							
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	17	12	1	49
						19	9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	Y	1	40	1	10
						1	9							
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-			10

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188					
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	14	1	325	3	Y	6	27	1	8
						7	9							
11	750 N	476	-0-	-274	-0-	18	1	430	3	Y	25	10	1	23
						28	9							
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	35	27	1	31
						39	9							
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	10	11	1	30
						11	9							
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	1	27	1	4
						1	9							
03	961 N	647	-0-	-314	-0-	25	1	622	3	Y	-0-			4

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	76 1	2118 3	Y	-0-			7
11	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	12 1	2106 3	Y	-0-	2 1		5
12	2232 N	1935	-0-	-297	-0-	11 1	1923 3	Y	1			6
01	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	1 9 62 1	2062 3	Y	1			7
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	1 9 36 1	1989 3	Y	-0-			7
*03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1 9 79 1	2013 3	Y	1			8

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800			
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	197 1 2 9	783 2	Y	2			19
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	210 1	817 2	Y	-0-			19
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	230 1	970 2	Y	4			23
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	4 9 18 1	671 2	Y	2			25
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	261 3 69 1	1121 3	Y	5	24 1		6
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	6 9 64 1	1013 3	Y	-0-	2 6		4

B. M. T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874			
10	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	483 1 24 9	13391 3	N	22			172
11	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	69 1 13 9	12465 3	N	12	184 1		-0-
12	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	56 1	9686 3	N	-0-			-0-
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	255 1	8474 3	N	-0-			-0-
02	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	127 1	6962 3	N	-0-			-0-
*03	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	270 1	6924 3	N	-0-			-0-

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	118	1	2564	3	Y	7	7	1	-0-
11	2640 N	2390	-0-	-250	-0-	74	1	2306	3	Y	9	8	1	1
12	2759 N	2452	-0-	-307	-0-	56	1	2387	3	Y	8	8	1	1
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	80	1	2696	3	Y	9	9	1	1
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4	1	2
*03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	3	Y	5	5	1	2

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9798 - 9836				
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	12	2	Y	2	2	2	2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	2

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8724 - 9874				
10	7874 X	7114	-0-	-760	-0-	312	1	6780	3	Y	20	22	1	2
11	7440 X	6896	-0-	-544	-0-	211	1	6655	3	Y	27	22	1	7
12	7471 X	7335	-0-	-136	-0-	167	1	7142	3	Y	24	23	1	8
01	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	214	1	7231	3	Y	24	23	1	9
02	6757 X	6732	-0-	-25	-0-	255	1	6464	3	Y	12	15	1	6
03	7347 X	7266	-0-	-81	-0-	304	1	6948	3	Y	13	15	1	4

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594		PERF. 10254 - 10260				
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9045 - 9120				
10	2728 N	2294	-0-	-434	-0-	190	1	2101	3	N	3			83
11	2340 N	2131	-0-	-209	-0-	177	1	1951	3	N	3	6	1	80
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	2100	3	N	3			83
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	188	1	2138	3	N	4			87
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	178	1	2024	3	N	4			91
*03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	197	1	2251	3	N	6			97

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	155	1	2307	3	Y	2		13
11	2430 X	2325	-0-	-105	-0-	145	1	2174	3	Y	5	14 1	4
12	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	152	1	2293	3	Y	3		7
01	2511 X	2452	-0-	-59	-0-	161	1	2291	3	Y	-0-		7
02	2262 N	2222	-0-	-40	-0-	129	1	2083	3	Y	9		16
*03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	Y	1	14 1	3

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149				
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	219	1	2432	3	N	4		9
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	209	1	2303	3	N	3	6 1	6
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	190	1	2415	3	N	7		13
01	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	211	1	2394	3	N	7		20
02	2494 X	2234	-0-	-260	-0-	180	1	2045	3	N	8		28
03	2666 X	2446	-0-	-220	-0-	196	1	2241	3	N	8		36

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701				
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	3	Y	6	6 1	5
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1904	3	Y	8	6 1	7
12	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	42	1	1802	3	Y	6	6 1	7
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	3	Y	6	6 1	7
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	3	Y	3	4 1	6
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1973	3	Y	4	4 1	6

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	156	1	2326	3	Y	73
						12	9				
11	2430 N	2343	-0-	-87	-0-	146	1	2190	3	Y	79
						7	9				
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	139	1	2105	3	Y	92
						14	9				
01	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	155	1	2206	3	Y	95
						3	9				
02	2262 N	2087	-0-	-175	-0-	122	1	1964	3	Y	96
						1	9				
03	2263 N	1918	-0-	-345	-0-	114	1	1790	3	Y	109
						14	9				

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

10	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	84	1	1243	3	N	114
						10	9				
11	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	78	1	1174	3	N	120
						7	9				
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	80	1	1212	3	N	123
						3	9				
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1242	3	N	130
						8	9				
02	1218 N	1195	-0-	-23	-0-	70	1	1119	3	N	135
						6	9				
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	N	139
						4	9				

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	251	1	5449	3	Y	4
						18	9				
11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	154	1	4839	3	Y	7
						21	9				
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	112	1	4792	3	Y	7
						18	9				
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	190	1	6381	3	Y	10
						23	9				
02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	325	1	8239	3	Y	11
						18	9				
*03	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	361	1	8246	3	Y	10
						17	9				

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

10	3751 X	3685	-0-	-66	-0-	304	1	3374	3	Y	11
						7	9				
11	3570 X	2977	-0-	-593	-0-	247	1	2726	3	Y	6
						4	9		9	1	
12	3906 X	3607	-0-	-299	-0-	263	1	3338	3	Y	11
						6	9				
01	3906 X	3424	-0-	-482	-0-	277	1	3140	3	Y	17
						7	9				
02	3654 X	3225	-0-	-429	-0-	261	1	2957	3	Y	23
						7	9				
03	3689 X	3564	-0-	-125	-0-	286	1	3269	3	Y	31
						9	9				

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	988	3	Y	3	4	1	-0-	
						3	9								
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	3	2	1	1	
						3	9								
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	2	1	1	2	
						2	9								
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			2	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	2	1	-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			-0-	

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	22	1	750	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	Y	1			3
						1	9							
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	34	1	767	3	Y	1	1	1	3
						1	9							

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	112	1	1660	3	Y	8			29
						9	9							
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1608	3	Y	4			33
						4	9							
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	3	Y	10			43
						11	9							
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	3	Y	3			46
						3	9							
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	3	Y	-0-			46
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	Y	3			49
						3	9							

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	212	1	2348	3	Y	1			32
						1	9							
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	198	1	2175	3	Y	3	29	1	6
						3	9							
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	180	1	2290	3	Y	1			7
						1	9							
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206	1	2336	3	Y	2			9
						2	9							
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	187	1	2120	3	Y	2			11
						2	9							
*03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	204	1	2331	3	Y	3			14
						3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	105	1	2305	3	Y	7	7	1	6
11	2340 N	2185	-0-	-155	-0-	68	1	2108	3	Y	8	7	1	7
12	2511 N	2102	-0-	-409	-0-	48	1	2046	3	Y	7	6	1	8
01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	62	1	2114	3	Y	7	6	1	9
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	4	4	1	9
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	102	1	2328	3	Y	4	4	1	9

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			2
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-	1	1	1
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-			1
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	741	3	Y	1			2
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	Y	1			3
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	Y	1			4

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6	59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248					
10	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-			68
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	N	23	20	1	71
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			71
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	74	1	748	2	N	-0-			71
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	186	1	581	2	N	7			78
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	N	7			85

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210					
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	419	1	4647	3	Y	-0-			51
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	350	1	3868	3	Y	3	46	1	8
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	306	1	3882	3	Y	1			9
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	3929	3	Y	2			11
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	314	1	3576	3	Y	2			13
*03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	333	1	3813	3	Y	4			17

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		48	RRCID ->	226027	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8939 - 10356		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	1	6		19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312		
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	108	1	431	2	N	1			15
						1	9							
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	105	1	407	2	N	2			17
						2	9							
*12	558 N	555	-0-	-3	-0-	102	1	430	2	N	21			38
						23	9							
*01	527 N	373	-0-	-154	-0-	7	1	264	2	N	-0-			38
						102	3							
*02	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	166	1	2683	3	N	-0-	15	1	23
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	118	1	1855	3	N	-0-	13	6	10

B.M.T.		WELL #:		155	RRCID ->	227042	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	9090 - 10950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298		
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	3	N	-0-			35
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	13	1	128	3	N	-0-			35
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	128	3	N	2			37
						2	9							
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	11	1	119	3	N	-0-			37
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	10	1	102	3	N	-0-			37
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	3	N	-0-			37

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	200	1	2982	3	Y	3	17
11	3390 X	2766	-0-	-624	-0-	172	1	2587	3	Y	6	17 1
12	3503 X	2637	-0-	-866	-0-	163	1	2470	3	Y	4	10
01	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	175	1	2480	3	Y	-0-	10
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	179	1	2893	3	Y	13	23
*03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	196	1	3082	3	Y	6	22 1

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079			
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	191	1	2119	3	Y	-0-	33
11	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	182	1	1998	3	Y	3	30 1
12	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	160	1	2035	3	Y	-0-	6
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	193	1	2197	3	Y	2	8
02	2117 N	1987	-0-	-130	-0-	161	1	1824	3	Y	2	10
*03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2207	3	Y	2	12

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104			
10	4030 X	3719	-0-	-311	-0-	307	1	3405	3	N	6	97
11	3840 X	3503	-0-	-337	-0-	291	1	3208	3	N	4	9 1
12	3906 X	3613	-0-	-293	-0-	263	1	3344	3	N	5	97
01	3906 X	3754	-0-	-152	-0-	304	1	3443	3	N	6	103
02	3538 X	3466	-0-	-72	-0-	280	1	3178	3	N	7	110
03	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	295	1	3371	3	N	10	120

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222			
10	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	85	1	1851	3	Y	5	6 1
11	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	51	1	1610	3	Y	6	6 1
12	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	40	1	1764	3	Y	6	6 1
01	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	56	1	1884	3	Y	6	6 1
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	3	4 1
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	81	1	1873	3	Y	3	4 1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270								
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	13					55
						14	9									
11	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	235	1	3514	3	Y	16	43	1			28
						18	9									
12	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	229	1	3455	3	Y	17					45
						19	9									
01	4092 X	3909	-0-	-183	-0-	256	1	3628	3	Y	23					68
						25	9									
02	3828 X	3506	-0-	-322	-0-	205	1	3301	3	Y	-0-					68
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	237	1	3734	3	Y	38	44	1			62
						42	9									

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476								
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	118	1	2565	3	Y	8	9	1			9
						9	9									
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	74	1	2304	3	Y	9	8	1			10
						10	9									
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	2537	3	Y	9	8	1			11
						10	9									
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	3	Y	8	9	1			10
						9	9									
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2373	3	Y	5	4	1			11
						6	9									
*03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	3	Y	5	5	1			11
						6	9									

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	96	1	1059	3	Y	-0-					15
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	91	1	998	3	Y	2	17	1			-0-
12	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	81	1	1027	3	Y	-0-					-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	3	Y	2					2
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	985	3	Y	1					3
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1077	3	Y	1					4

 BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

10	3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	220	1	2444	3	N	4					38
11	3690 X	2413	-0-	-1277	-0-	201	1	2209	3	N	3	7	1			34
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	312	1	3959	3	N	6					40
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	312	1	3535	3	N	7					47
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	271	1	3077	3	N	7					54
03	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	285	1	3253	3	N	8					62

 B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	412	1	6135	3	Y	6					34
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	367	1	5522	3	Y	13	35	1			12
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	369	1	5552	3	Y	8					20
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	405	1	5756	3	Y	-0-					20
02	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	337	1	5452	3	Y	25					45
*03	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	383	1	6021	3	Y	-0-	34	1			11

 V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					23
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					23
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	112	3	N	2					25
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					25
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					25
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	3	1	1			27

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	110	1	2385	3	Y	7	8 1	3
						8	9						
11	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	78	1	2468	3	Y	10	8 1	5
						11	9						
12	2914 X	2461	-0-	-453	-0-	56	1	2396	3	Y	8	8 1	5
						9	9						
01	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	75	1	2529	3	Y	8	8 1	5
						9	9						
02	2494 X	2307	-0-	-187	-0-	88	1	2215	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
03	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	106	1	2429	3	Y	4	5 1	4
						4	9						

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

10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	1		6
						1	9						
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	Y	2	6 1	2
						2	9						
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	2		4
						2	9						
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	73	1	1041	3	Y	-0-		4
02	1073 N	999	-0-	-74	-0-	58	1	937	3	Y	4		8
						4	9						
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	3	Y	1	7 1	2
						1	9						

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

10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		14
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	13		27
12	155 N	-0-	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		27

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

10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	3	Y	57	34 1	87
						63	9						
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	125	1	3001	3	Y	11	62 1	36
						12	9						
12	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	122	1	2885	3	Y	10	16 1	30
						11	9						
01	3348 X	2881	-0-	-467	-0-	124	1	2757	3	Y	-0-	6 1	24
02	3132 X	2616	-0-	-516	-0-	103	1	2498	3	Y	14	25 1	13
						15	9						
03	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	126	1	3140	3	Y	19		32
						21	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	292	1	3233	3	N	5		61
11	3630 X	3255	-0-	-375	-0-	271	1	2980	3	N	4	8 1	57
12	3658 X	3287	-0-	-371	-0-	239	1	3042	3	N	5		62
01	3627 X	3471	-0-	-156	-0-	281	1	3183	3	N	6		68
02	3306 X	3218	-0-	-88	-0-	260	1	2950	3	N	7		75
03	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	278	1	3173	3	N	10		85

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200				
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	158	1	3435	3	Y	10	12 1	4
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	102	1	3200	3	Y	13	10 1	7
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	74	1	3149	3	Y	11	11 1	7
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	100	1	3337	3	Y	11	11 1	7
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3050	3	Y	6	7 1	6
*03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	142	1	3240	3	Y	6	8 1	4

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 254389		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027				
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	60	37 1	60
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	114	1	2717	3	Y	22	51 1	31
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	110	1	2598	3	Y	19	25 1	25
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	137	1	3048	3	Y	1	8 1	18
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	113	1	2732	3	Y	27	30 1	15
*03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	150	1	3742	3	Y	8		23

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	6	1	169	3	Y	1	1	1	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	9							
						5	1	237	3	Y	1	1	1	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	174 N	78	-0-	-96	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
						15	1	317	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632		
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	3	Y	4	3	1	2
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	4	9							
						48	1	1530	3	Y	6	5	1	3
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	7	9							
						25	1	1067	3	Y	4	4	1	3
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	4	9							
						19	1	621	3	Y	2	3	1	2
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	2	9							
						28	1	708	3	Y	1			3
03	806 N	679	-0-	-127	-0-	1	9							
						29	1	649	3	Y	1	1	1	3
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230		
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	1	9							
						21	1	686	3	Y	3	2	1	1
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	3	9							
						10	1	405	3	Y	1	2	1	-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	1	9							
						26	1	914	3	Y	3	3	1	-0-
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	3	9							
						22	1	594	3	Y	1			1
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1	9							
						55	1	1240	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

B.M.T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584		
10	3720 X	3629	-0-	-91	-0-	160	1	3458	3	Y	10	11	1	-0-
11	3750 X	2991	-0-	-759	-0-	11	9							
						92	1	2886	3	Y	12	9	1	3
12	3875 X	3220	-0-	-655	-0-	13	9							
						74	1	3134	3	Y	11	10	1	4
01	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	12	9							
						98	1	3298	3	Y	11	11	1	4
02	3538 X	3419	-0-	-119	-0-	12	9							
						130	1	3282	3	Y	6	7	1	3
03	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	7	9							
						148	1	3373	3	Y	6	8	1	1
						7	9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
K&H FEE 942				WELL #: 2	RRCID -> 109716	COMPL. DATE 01/21/1984	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 9780	- 9800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1457 X	936	-0-	-521	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
12		1178 N	454	-0-	-724	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
02		1276 N	1144	-0-	-132	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-

K & H FEE "1620"				WELL #: 2	RRCID -> 109769	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10114	- 10128				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "1620"				WELL #: 4	RRCID -> 112590	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10146	- 10166				
10		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2419 2	17 9	Y	15	17 1		15
11		3000 X	2279	-0-	-721	-0-	2265 2	14 9	Y	13	15 1		13
12		3100 X	2281	-0-	-819	-0-	2268 2	13 9	Y	12	13 1		12
01		3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	2043 2	8 9	Y	7	13 1		6
02		2291 X	1783	-0-	-508	-0-	1771 2	12 9	Y	11	6 1		11
03		2449 X	2246	-0-	-203	-0-	2229 2	17 9	Y	15	17 1		9

K & H FEE "1620"				WELL #: 5 T	RRCID -> 113158	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9730	- 10180				
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1159 2	15 9	Y	14	21 1		17
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1113 2	14 9	Y	13	16 1		14
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1339 2	17 9	Y	15	15 1		14
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1306 2	10 9	Y	9	15 1		8
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1198 2	19 9	Y	17	8 1		17
*03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1582 2	25 9	Y	23	26 1		14

K & H FEE "1620"				WELL #: 3	RRCID -> 120789	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10108	- 10130				
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1879 2	19 9	Y	17	27 1		23
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1771 2	18 9	Y	16	21 1		18
12		2139 N	2010	-0-	-129	-0-	1990 2	20 9	Y	18	19 1		17
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1916 2	10 9	Y	9	17 1		9
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1884 2	19 9	Y	17	9 1		17
*03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2160 2	25 9	Y	23	26 1		14

BRUNI MINERAL "C"				WELL #: 4	RRCID -> 130133	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 9945	- 9970				
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	48 1	627 2	Y	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2	Y	-0-			-0-
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	45 1	666 2	Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	56 1	763 2	Y	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	50 1	662 2	Y	-0-			-0-
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	43 1	579 2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	Y	15	20	1	9
						17	9							
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	83	1	1208	2	Y	16	10	1	15
						18	9							
12	1581 N	682	-0-	-899	-0-	43	1	630	2	Y	8	21	1	2
						9	9							
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1520	2	Y	6			8
						7	9							
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	Y	8	10	1	6
						9	9							
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1329	2	Y	6			12
						7	9							

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	49	1	714	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	45	1	663	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	49	1	671	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	686	-0-	-39	-0-	48	1	638	2	Y	-0-			-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	216	1	2839	2	Y	85	79	1	37
						94	9							
11	3390 X	2822	-0-	-568	-0-	174	1	2542	2	Y	96	53	1	80
						106	9							
12	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	175	1	2576	2	Y	94	156	1	18
						103	9							
01	3534 X	2741	-0-	-793	-0-	184	1	2528	2	Y	26			44
						29	9							
02	3306 X	2332	-0-	-974	-0-	160	1	2131	2	Y	37	52	1	29
						41	9							
03	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	177	1	2375	2	Y	31			60
						34	9							

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	Y	30	31	1			15
						33	9									
11	1890 N	1519	-0-	-371	-0-	95	1	1391	2	Y	30	18	1			27
						33	9									
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	2	Y	43	63	1			7
						47	9									
01	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	114	1	1558	2	Y	9					16
						10	9									
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	14	19	1			11
						15	9									
03	2201 N	859	-0-	-1342	-0-	59	1	793	2	Y	6					17
						7	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1085 N	406	-0-	-679	-0-	26	1	380	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	82	1	1124	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	1102 N	1077	-0-	-25	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-	-0-				-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1240 N	421	-0-	-819	-0-	27	1	394	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	73	1	999	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	1160 N	1115	-0-	-45	-0-	78	1	1037	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	Y	-0-	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97 1	1278 2	Y	5	10 1	5
						6 9					
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	102 1	1489 2	Y	8	5 1	8
						9 9					
12	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	90 1	1324 2	Y	6	13 1	1
						7 9					
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	96 1	1317 2	Y	2		3
						2 9					
02	1537 N	1232	-0-	-305	-0-	86 1	1143 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	90 1	1209 2	Y	2		4
						2 9					

K & H FEE "2042"		WELL #: 3 T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969			
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-	-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-	-0-	
12	434 N	66	-0-	-368	-0-	66 2		Y	-0-	-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	

K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164			
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	360 1	5145 2	Y	173	156 1	131
						190 9					
11	6120 X	6016	-0-	-104	-0-	360 1	5461 2	Y	177	165 1	143
						195 9					
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	360 1	6282 2	Y	189	174 1	158
						208 9					
01	6324 X	5755	-0-	-569	-0-	360 1	5287 2	Y	98	170 1	86
						108 9					
02	5916 X	5148	-0-	-768	-0-	360 1	4620 2	Y	153	80 1	159
						168 9					
*03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	360 1	6130 2	Y	230	253 1	136
						253 9					

K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	1228	-0-	1228	1228	1228 2		Y	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476			
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1810 2	24 9	Y	22	29 1	25
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2086 2	26 9	Y	24	26 1	23
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2421 2	29 9	Y	26	26 1	23
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2704 2	20 9	Y	18	27 1	14
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2237 2	30 9	Y	27	14 1	27
*03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2778 2	42 9	Y	38	42 1	23

B. M. T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "1690"		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 162921		COMPL. DATE 01/03/1997			TOTAL DEPTH 9621			PERF. 9094 - 9136				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9837 - 9874				
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					25
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	360	1	3887	2	Y	42					67
						46	9									
12	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	360	1	4304	2	Y	-0-					67
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	360	1	3894	2	Y	76					143
						84	9									
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	360	1	3644	2	Y	57	173	1			27
						63	9									
*03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	360	1	4564	2	Y	77					104
						85	9									

K & H FEE "2042"		WELL #: 7		RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10850			PERF. 10682 - 10704				
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3359	2	50	9	Y	45	33	1			28
11	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	360	1	3097	2	Y	40	36	1			32
						44	9									
12	3813 X	3594	-0-	-219	-0-	360	1	3191	2	Y	39	36	1			35
						43	9									
01	3813 X	3314	-0-	-499	-0-	360	1	2930	2	Y	22	38	1			19
						24	9									
02	3567 X	2214	-0-	-1353	-0-	360	1	1828	2	Y	24	14	1			29
						26	9									
03	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	360	1	3167	2	Y	47	49	1			27
						52	9									

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #: 2		RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9023 - 9756				
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	360	1	3088	2	Y	41	34	1			27
						45	9									
11	3060 X	3009	-0-	-51	-0-	2968	2	41	9	Y	37	34	1			30
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3273	2	42	9	Y	38	36	1			32
01	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3164	2	25	9	Y	23	37	1			18
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3202	2	45	9	Y	41	20	1			39
*03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3813	2	62	9	Y	56	62	1			33

K & H FEE "2042"		WELL #: 6		RRCID -> 169531		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9234 - 9241				
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					10
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	980	2	14	9	Y	13					23
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	Y	15					38
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	Y	12					50
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11	9	Y	10					60
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	Y	26					86

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 14		RRCID -> 172813		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10942			PERF. 9817 - 9832				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18		RRCID -> 173766		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	181	1	2382	2	Y	18	26	1		12
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2142	2	Y	20	13	1		19
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1755	2	Y	15	30	1		4
01	2573 N	1536	-0-	-1037	-0-	104	1	1429	2	Y	3				7
02	2233 N	1304	-0-	-929	-0-	91	1	1207	2	Y	5	8	1		4
03	1891 N	1535	-0-	-356	-0-	106	1	1423	2	Y	5				9

BRUNI MINERALS TRUST "A"		GAS UT.		WELL #:		1		RRCID -> 174745		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858		
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	309	1	4059	2	Y	54	85	1		40
11	4950 X	2081	-0-	-2869	-0-	131	1	1916	2	Y	31	28	1		43
12	5115 X	4616	-0-	-499	-0-	288	1	4252	2	Y	69	101	1		11
01	5115 X	4000	-0-	-1115	-0-	271	1	3710	2	Y	17				28
02	4640 X	3806	-0-	-834	-0-	264	1	3512	2	Y	27	35	1		20
03	4619 X	4094	-0-	-525	-0-	283	1	3787	2	Y	22				42

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16		RRCID -> 175976		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22		RRCID -> 175986		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750				
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	98	1	1286	2	Y	-0-				-0-
11	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	91	1	1336	2	Y	-0-				-0-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	109	1	1600	2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	88	1	1208	2	Y	-0-				-0-
02	1392 N	1316	-0-	-76	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-				-0-
03	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	100	1	1344	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4		RRCID -> 176492		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852				
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	140	1	1833	2	Y	-0-				-0-
11	1740 N	1407	-0-	-333	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-				-0-
12	1767 N	1460	-0-	-307	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-				-0-
01	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	116	1	1597	2	Y	-0-				-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-				-0-
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	114	1	1532	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	76 1	1138 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	76 1	1148 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1054 N	965	-0-	-89	-0-	67 1	898 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1160 N	1030	-0-	-130	-0-	73 1	957 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89 1	1159 2	Y	-0-	-0-	-0-

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	97 1	1277 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	87 1	1265 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	82 1	1205 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1364 N	932	-0-	-432	-0-	63 1	869 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1305 N	792	-0-	-513	-0-	55 1	737 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1302 N	865	-0-	-437	-0-	60 1	805 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8714 - 8780
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
10		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2		N	-0-	-0-	100
11		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-	100
12		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	-0-	100
01		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5605 2	22 9	N	20	-0-	120
02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4177 2	11 9	N	10	-0-	130
*03		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7136 2	22 9	N	20	-0-	150

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	231	-0-	-117	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904		
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1334 N	1144	-0-	-190	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238		
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408		
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	Y	10		29
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10		39
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	Y	3		42
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	9	9	Y	8		50
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2		52
*03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6		58

K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2773	-0-	2773	-0-	2773	2773	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1129	-0-	1129	-0-	3902	1129	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3902					Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619		
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	20	9	Y	18	16	14
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	Y	21	19	16
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	24	9	Y	22	20	18
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	Y	11	19	10
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y	20	10	20
03	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	-0-	1686	2	25	9	Y	23	28	15

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8	9	Y	7					18
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	Y	8					26
12		1860 N	1324	-0-	-536	-0-	1322	2	2	9	Y	2					28
01		1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1392	2	7	9	Y	6					34
02		1392 N	1332	-0-	-60	-0-	1331	2	1	9	Y	1					35
*03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	Y	4					39

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

10		7445 X	1146	-0-	-6299	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
11		3930 X	1073	-0-	-2857	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12		4061 X	1472	-0-	-2589	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
01		4061 X	1655	-0-	-2406	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02		2146 X	953	-0-	-1193	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03		1457 X	954	-0-	-503	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	360	1	1596	2	Y	45	44	1			37
							50	9									
11		1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1422	2	42	9	Y	38	40	1			35
12		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1541	2	42	9	Y	38	38	1			35
01		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1612	2	26	9	Y	24	39	1			20
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1461	2	44	9	Y	40	20	1			40
*03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1603	2	54	9	Y	49	58	1			31

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					10
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					10
12		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					10
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					10
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					10
*03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					10

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

10		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4599	2	40	9	Y	36					60
11		9720 X	9589	-0-	-131	-0-	9498	2	91	9	Y	83	78	1			65
12		10044 X	9755	-0-	-289	-0-	9683	2	72	9	Y	65	80	1			50
01		10013 X	9669	-0-	-344	-0-	9570	2	99	9	Y	90	75	1			65
02		9280 X	8381	-0-	-899	-0-	8302	2	79	9	Y	72	80	1			57
03		9920 X	8876	-0-	-1044	-0-	8774	2	102	9	Y	93	82	1			68

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3725	2	40	9	Y	36					54
11		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6269	2	74	9	Y	67	66	1			55
12		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5934	2	54	9	Y	49	64	1			40
01		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6124	2	78	9	Y	71	60	1			51
02		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5793	2	67	9	Y	61	66	1			46
*03		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6300	2	89	9	Y	81	69	1			58

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	301	1	1482	2	N	-0-			17
11	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	320	1	1466	2	N	-0-			17
12	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	333	1	1506	2	N	12			29
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	13	9	382	1	N	-0-			29
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	363	1	1643	2	N	-0-			29
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	2			31
						2	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	89	1	1938	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
11	2130 N	1744	-0-	-386	-0-	54	1	1682	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
12	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	40	1	1743	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
01	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	54	1	1825	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1991	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	93	1	2111	3	Y	4	4	1	3
						4	9							

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	431	1	8516	3	Y	16			42
						18	9							
*10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			42
*11	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-			42
*12	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	407	1	8654	3	Y	-0-			42
*01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	429	1	8939	3	Y	-0-			42
*02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	379	1	8203	3	Y	-0-			42
*03	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	434	1	9042	3	Y	-0-			42

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

*04	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	105	1	2124	3	Y	-0-			24
*05	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	109	1	2129	3	Y	-0-			24
*06	2160 N	2144	-0-	-16	-0-	111	1	2033	3	Y	-0-			24
*07	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	100	1	1922	3	Y	-0-			24
*08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	103	1	2009	3	Y	-0-			24
*09	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	96	1	2020	3	Y	-0-			24
*10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	Y	-0-			24
*11	2040 N	1859	-0-	-181	-0-	58	1	1801	3	Y	-0-			24
*12	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	48	1	2072	3	Y	-0-			24
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	62	1	2073	3	Y	-0-			24
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	74	1	1883	3	Y	-0-			24
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	3	Y	-0-			24

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	115	1	2767	3	Y	50	31	1	57
						55	9							
11	3000 N	3074	-0-	74	74	123	1	2931	3	Y	18	49	1	26
						20	9							
12	2920 N	2846	-0-	-74	-0-	115	1	2713	3	Y	16	22	1	20
						18	9							
01	3100 N	3107	-0-	7	7	134	1	2972	3	Y	1	6	1	15
						1	9							
02	2657 X	2650	-0-	-7	-0-	104	1	2521	3	Y	23	27	1	11
						25	9							
*03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	93	1	2311	3	Y	31			42
						34	9							

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

10	403 N	158	-0-	-245	-0-	6	1	150	3	Y	2	3	1	13
						2	9							
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	12	1	284	3	Y	-0-	13	1	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	218	-0-	-72	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	14	1	332	3	Y	11			11
						12	9							

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		7	RRCID ->	219548	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8103 - 8466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	3	Y	25	18 1	34
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	28	9	1643	3	Y	23	17 1	40
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	25	9	1312	3	Y	14	20 1	34
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	56	1	1263	3	Y	32	20 1	46
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	15	9	1671	3	Y	-0-	10 1	36
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1876	3	Y	100	64 1	72
						75	1						
						110	9						

B.M.T. A		WELL #:		17	RRCID ->	221159	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8224 - 8479	
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	10	1	228	3	Y	4	3 1	3
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	4	9	207	3	Y	11	9 1	5
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	9	1	182	3	Y	10	10 1	5
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	12	9	177	3	Y	-0-	3 1	2
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	8	1	149	3	Y	14	11 1	5
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	6	1	132	3	Y	-0-		5
						15	9						
						5	1						

BMT		WELL #:		92	RRCID ->	221810	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 7494
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #:		19	RRCID ->	226749	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	8092 - 8480
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #:		18	RRCID ->	228093	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8163 - 8563	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1 1	11
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	1	9	25	3	Y	32	27 1	16
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	1			Y	-0-	12 1	4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	35	9			Y	-0-		4
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	21	13	1	8
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	19	18	1	9
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	6	1	4
02	116 X	105	-0-	-11	-0-			72	3	Y	27	22	1	9
*03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	30	9	109	3	Y	-0-			9
						5	1							
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479					
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1273	3	Y	-0-			64
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	49	1	1180	3	Y	1			65
						1	9							
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	49	1	1147	3	Y	2			67
						2	9							
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1203	3	Y	2			69
						2	9							
02	1189 N	1126	-0-	-63	-0-	45	1	1078	3	Y	3			72
						3	9							
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	10			82
						11	9							
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278					
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048					
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	93	1	2011	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	54	1	1824	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1677	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	81	1	1848	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930					
10	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	60	1	1294	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	38	1	1182	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
12	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	30	1	1271	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	38	1	1282	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	69 1	1662 3	Y	26	18 1		21
						29 9						
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	70 1	1684 3	Y	24	17 1		28
						26 9						
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68 1	1611 3	Y	17	22 1		23
						19 9						
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	80 1	1785 3	Y	46	27 1		42
						51 9						
02	1450 N	1350	-0-	-100	-0-	54 1	1296 3	Y	-0-	12 1		30
03	1550 N	589	-0-	-961	-0-	22 1	553 3	Y	13	16 1		27
						14 9						

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	64 1	1543 3	Y	28	15 1		26
						31 9						
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	39 1	942 3	Y	-0-	26 1		-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	61 1	1451 3	Y	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	78 1	1725 3	Y	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	54 1	1297 3	Y	-0-			-0-
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	50 1	1252 3	Y	10			10
						11 9						

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	72 1	1582 3	Y	4	7 1		-0-
						4 9						
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	47 1	1455 3	Y	8	7 1		1
						9 9						
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	36 1	1504 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	48 1	1635 3	Y	7	4 1		4
						8 9						
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	60 1	1507 3	Y	4	4 1		4
						4 9						
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	69 1	1571 3	Y	4	4 1		4
						4 9						

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	71 1	1710 3	Y	31	19 1		22
						34 9						
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	63 1	1498 3	Y	29	31 1		20
						32 9						
12	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	69 1	1625 3	Y	26	29 1		17
						29 9						
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	78 1	1731 3	Y	1	10 1		8
						1 9						
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	65 1	1570 3	Y	37	32 1		13
						41 9						
03	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	56 1	1385 3	Y	5			18
						6 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 X	44	-0-	-1382	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
11	1380 X	25	-0-	-1355	-0-	1	9	14	9	Y	13	8	1			5
12	1426 X	106	-0-	-1320	-0-	3	1	82	3	Y	19	16	1			8
01	527 X	138	-0-	-389	-0-	21	9	6	1	Y	1	5	1			4
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	Y	27	22	1			9
03	93 X	59	-0-	-34	-0-	30	9	2	1	Y	-0-					9

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1	1			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	N	2	1	1			1
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	N	1					2
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	N	1					3
02	348 N	143	-0-	-205	-0-	6	1	6	1	N	-0-	3	1			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	N	1	1	1			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	2	3	1			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2	9	22	1	Y	3	3	1			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	9	16	1	Y	2	2	1			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2	9	21	1	Y	2	2	1			-0-
02	609 N	606	-0-	-3	-0-	22	1	22	1	Y	1					1
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	1	9	24	1	Y	1	1	1			1

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	6	3	1			5
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7	9	12	1	Y	11	9	1			7
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	12	9	13	1	Y	10	10	1			7
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	11	9	14	1	Y	-0-	4	1			3
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	11	1	Y	13	11	1			5
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	14	9	11	1	Y	1					6

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	183 1	2563 3	N	6		85
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	192 1	2426 3	N	4		89
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	162 1	2342 3	N	8		97
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	163 1	2349 3	N	15		112
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	146 1	2092 3	N	7		119
*03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	158 1	2319 3	N	10		129

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	265 1	5726 3	Y	18	20 1	4
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	164 1	5155 3	Y	23	18 1	9
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	118 1	5051 3	Y	19	18 1	10
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	149 1	5042 3	Y	18	17 1	11
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	168 1	4243 3	Y	9	11 1	9
*03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	229 1	5207 3	Y	10	12 1	7

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	269 1	5855 3	N	18	21 1	8
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	193 1	6063 3	N	26	21 1	13
12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	144 1	6151 3	N	22	21 1	14
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	176 1	5896 3	N	20	20 1	14
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	279 1	7072 3	N	14	15 1	13
*03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	322 1	7385 3	N	14	16 1	11

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

10	10106 X	9567	-0-	-539	-0-	420 1	9117 3	Y	27	30 1	7
11	9300 X	8607	-0-	-693	-0-	266 1	8305 3	Y	33	27 1	13
12	9610 X	6500	-0-	-3110	-0-	148 1	6328 3	Y	22	23 1	12
01	9579 X	4997	-0-	-4582	-0-	144 1	4835 3	Y	16	18 1	10
02	8961 X	7051	-0-	-1910	-0-	267 1	6770 3	Y	13	13 1	10
03	9579 X	7106	-0-	-2473	-0-	297 1	6795 3	Y	13	14 1	9

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	287	1	6239	3	N	19	20	1	4
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	170	1	5366	3	N	22	18	1	8
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	131	1	5602	3	N	20	18	1	10
01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	174	1	5837	3	N	20	20	1	10
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	217	1	5492	3	N	11	12	1	9
*03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	271	1	6200	3	N	12	14	1	7

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565					
10	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	854	1	18530	3	Y	55	54	1	13
11	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	504	1	15814	3	Y	63	52	1	24
12	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	333	1	14264	3	Y	48	48	1	24
01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	259	1	8767	3	Y	29	42	1	11
02	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	554	1	14022	3	Y	28	23	1	16
*03	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	565	1	12910	3	Y	25	26	1	15

B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636					
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	3	N	7	7	1	4
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	62	1	1953	3	N	8	6	1	6
12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	N	7	6	1	7
01	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	424	1	14268	3	N	19	17	1	9
02	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	327	1	8288	3	N	17	15	1	11
*03	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	257	1	5892	3	N	6	11	1	6

B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575					
10	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	55	1	1200	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	24454	-0-	21454	21454	753	1	23701	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	18774	-0-	15674	37128	428	1	18346	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	16203	-0-	13103	50231	467	1	15736	3	N	-0-			-0-
02	63813 X	13582	-0-	-50231	-0-	516	1	13066	3	N	-0-			-0-
*03	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	568	1	12986	3	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	63729 X	63729	-0-	-0-	-0-		2795	1	60737	3	N	179	167 1	35
							197	9						
11	51689 X	51689	-0-	-0-	-0-		1585	1	49884	3	N	200	163 1	72
							220	9						
12	45730 X	45730	-0-	-0-	-0-		1040	1	44524	3	N	151	153 1	70
							166	9						
01	44234 X	44234	-0-	-0-	-0-		1270	1	42810	3	N	140	140 1	70
							154	9						
02	39229 X	39229	-0-	-0-	-0-		1485	1	37665	3	N	72	87 1	55
							79	9						
*03	38266 X	38266	-0-	-0-	-0-		1599	1	36592	3	N	68	83 1	40
							75	9						

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222					
10	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-		290	1	6309	3	N	19	18 1	5
							21	9						
11	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-		261	1	8206	3	N	33	25 1	13
							36	9						
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		178	1	7597	3	N	26	25 1	14
							29	9						
01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-		356	1	12008	3	N	39	32 1	21
							43	9						
02	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-		516	1	13107	3	N	25	33 1	13
							28	9						
*03	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-		542	1	12432	3	N	23	23 1	13
							25	9						

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785					
10	56513 X	3624	-0-	-52889	-0-		160	1	3453	3	N	10	10 1	3
							11	9						
11	54690 X	2947	-0-	-51743	-0-		91	1	2844	3	N	11	9 1	5
							12	9						
12	56513 X	2824	-0-	-53689	-0-		65	1	2749	3	N	9	10 1	4
							10	9						
01	3627 X	1387	-0-	-2240	-0-		40	1	1343	3	N	4	7 1	1
							4	9						
02	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-		305	1	7739	3	N	16	11 1	6
							18	9						
*03	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-		299	1	6839	3	N	13	12 1	7
							14	9						

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712					
10	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		275	1	6635	3	N	7		7
							8	9						
11	3000 N	4067	-0-	1067	1067		163	1	3904	3	N	-0-		7
12	3100 N	4744	-0-	1644	2711		193	1	4551	3	N	-0-		7
01	6971 X	4260	-0-	-2711	-0-		184	1	4076	3	N	-0-		7
02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		160	1	3867	3	N	-0-		7
*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		144	1	3592	3	N	-0-		7

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7471 X	6601	-0-	-870	-0-	429 1 141 4	5986 3 45 9	Y	41	57 1	49
11	7050 X	5664	-0-	-1386	-0-	733 1 25 4	4863 3 43 9	Y	39	60 1	28
12	7223 X	5719	-0-	-1504	-0-	874 1 222 4	4590 3 33 9	Y	30	43 1	15
01	7223 X	5917	-0-	-1306	-0-	1073 1 33 4	4780 3 31 9	Y	28	35 1	8
02	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1221 1 43 9	6833 3	Y	39	35 1	12
03	6603 X	6431	-0-	-172	-0-	558 1 95 4	5731 3 47 9	Y	43	41 1	14

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

10	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	295 1 96 4	4104 3 28 9	Y	25	33 1	33
11	5370 X	4973	-0-	-397	-0-	644 1 22 4	4274 3 33 9	Y	30	39 1	24
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	823 1 210 4	4329 3 28 9	Y	25	31 1	18
01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1029 1 31 4	4583 3 25 9	Y	23	28 1	13
02	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1163 1 31 9	6505 3	Y	28	26 1	15
03	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	447 1 77 4	4594 3 34 9	Y	31	30 1	16

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 ERIN OIL CO. 253366
 CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2400)			05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GALLAGHER, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817 - 1832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C.			WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2390 - 2392
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN			WELL #:	24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2379 - 2381
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2367 - 2382
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2380 - 2398
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:	7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2378 - 2386
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY			WELL #:	7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	2405 - 2413
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

10	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
COUNTISS, SAM		WELL #: 11		RRCID -> 186798		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3172 - 3176			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BALDWIN, J. C.		WELL #: 30		RRCID -> 126439		COMPL. DATE 05/31/1989		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6910 - 6913			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420			
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			76
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33 1		43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7450 - 7453			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
CODY-GALLAGHER		WELL #: 1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8567 - 8574			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			246
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			246
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115 1		131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9274				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9296 - 9302				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9526				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71 1		106
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL				WELL #:	5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.12885 -	14172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2447	-0-	2447	2447		124 1	2312 3	Y	10			33
11	DLQ G-10	2185	-0-	2185	4632		11 9	2043 3	Y	20	1 8		52
12	DLQ G-10	1899	-0-	1899	6531		22 9	1763 3	Y	11	1 8		62
01	600 N	1860	-0-	1260	7791		12 9	1667 3	Y	63	95 1	2 8	28
*02	2900 N	1627	-0-	-1273	6518		124 1	1482 3	Y	26	5 8		49
*03	3100 N	1982	-0-	-1118	5400		69 9	1824 3	Y	31			80
							34 9						
BALL				WELL #:	1	RRCID ->	206775	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11790 -	12564
10	DLQ G-10	983	-0-	983	983		62 1	919 3	Y	2			3
11	DLQ G-10	1044	-0-	1044	2027		2 9	978 3	Y	5			8
12	DLQ G-10	965	-0-	965	2992		60 1	903 3	Y	-0-			8
01	600 N	954	-0-	354	3346		6 9	892 3	Y	-0-			8
*02	2900 N	741	-0-	-2159	1187		62 1	680 3	Y	3			11
*03	2045 N	858	-0-	-1187	-0-		58 1	796 3	Y	-0-			11
							3 9						
							62 1						
BALL				WELL #:	2	RRCID ->	206781	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	16380	PERF.12729 -	13214
10	DLQ G-10	1390	-0-	1390	1390		124 1	1259 3	Y	6			21
11	DLQ G-10	1498	-0-	1498	2888		7 9	1372 3	Y	5			26
12	DLQ G-10	1481	-0-	1481	4369		120 1	1357 3	Y	-0-			26
01	600 N	1415	-0-	815	5184		6 9	1283 3	Y	7	8 1	1 8	24
*02	2900 N	1254	-0-	-1646	3538		124 1	1129 3	Y	8	3 8		29
*03	3100 N	1349	-0-	-1751	1787		116 1	1217 3	Y	7			36
							9 9						
							124 1						
							8 9						
BALL				WELL #:	6	RRCID ->	206903	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	15162	PERF.12954 -	14261
10	DLQ G-10	905	-0-	905	905		62 1	842 3	Y	1			4
11	DLQ G-10	925	-0-	925	1830		1 9	865 3	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	805	-0-	805	2635		60 1	739 3	Y	4			8
01	600 N	1225	-0-	625	3260		62 1	1089 3	Y	11	15 1		4
*02	2900 N	975	-0-	-1925	1335		4 9	909 3	Y	7	1 8		10
*03	2324 N	989	-0-	-1335	-0-		12 9	923 3	Y	4			14
							58 1						
							8 9						
							62 1						
							4 9						
CLARK-SAIN				WELL #:	10	RRCID ->	207190	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15410	PERF.13162 -	14602
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	3289	-0-	3289	3289	124	1	3067	3	Y	89	186	1	31
11	DLQ G-10	3141	-0-	3141	6430	120	1	2941	3	Y	73	1	8	103
12	DLQ G-10	2871	-0-	2871	9301	124	1	2615	3	Y	120	184	1	38
01	600 N	2549	-0-	1949	11250	124	1	2399	3	Y	24	3	8	59
*02	13668 X	2418	-0-	-11250	-0-	116	1	2267	3	Y	32	8	8	83
03	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	124	1	2107	3	Y	24			107

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177														
10	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	62	1	985	3	Y	49	1	8	62
11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2419	120	1	1164	3	Y	31	1	8	92
12	DLQ G-10	1361	-0-	1361	3780	124	1	1198	3	Y	35	108	1	18
01	600 N	1365	-0-	765	4545	124	1	1215	3	Y	24	3	8	39
*02	2900 N	1208	-0-	-1692	2853	116	1	1067	3	Y	23	8	8	54
*03	3100 N	939	-0-	-2161	692	62	1	859	3	Y	16			70

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556														
10	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	N	1	1	8	-0-
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	120	1	2442	3	N	1	1	8	-0-
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	124	1	2668	3	N	1	1	8	-0-
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2536	3	N	4	4	8	-0-
*02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	3	N	11	11	8	-0-
*03	3100 N	3368	-0-	268	268	124	1	3244	3	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	19	3	N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	31	3	N	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	510	-0-	510	510	31	1	479	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	940	-0-	940	1450	60	1	870	3	Y	9		10
12	DLQ G-10	989	-0-	989	2439	10	9						
						62	1	919	3	Y	7	1 8	16
01	600 N	1084	-0-	484	2923	8	9						
						62	1	959	3	Y	57	67 1	4
*02	2900 N	704	-0-	-2196	727	63	9					2 8	
						58	1	621	3	Y	23	4 8	23
*03	1575 N	848	-0-	-727	-0-	25	9						
						62	1	755	3	Y	28		51
						31	9						

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458	
10	DLQ G-10	800	-0-	800	800	62	1	738	3	Y	-0-		51
11	DLQ G-10	741	-0-	741	1541	60	1	681	3	Y	-0-		51
12	DLQ G-10	405	-0-	405	1946	31	1	374	3	Y	-0-		51
01	600 N	124	-0-	-476	1470	31	1	93	3	Y	-0-		51
*02	1661 N	191	-0-	-1470	-0-	29	1	161	3	Y	1		52
						1	9						
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	31	1	52	3	Y	-0-		52

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.12184	- 14050	
10	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	124	1	1499	3	Y	21	29 1	14
						23	9					1 8	
11	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3324	120	1	1536	3	Y	20	1 8	33
						22	9						
12	DLQ G-10	1712	-0-	1712	5036	124	1	1564	3	Y	22	45 1	9
						24	9					1 8	
01	600 N	1752	-0-	1152	6188	124	1	1578	3	Y	45	45 1	7
						50	9					2 8	
*02	2900 N	1508	-0-	-1392	4796	116	1	1369	3	Y	21	6 8	22
						23	9						
*03	3100 N	1921	-0-	-1179	3617	124	1	1783	3	Y	13	23 1	12
						14	9						

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11979	- 13162	
10	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	124	1	2397	3	Y	31	44 1	14
						34	9					1 8	
11	DLQ G-10	1804	-0-	1804	4359	120	1	1673	3	Y	10		24
						11	9						
12	DLQ G-10	2079	-0-	2079	6438	124	1	1944	3	Y	10	21 1	13
						11	9						
01	600 N	2296	-0-	1696	8134	124	1	2147	3	Y	23	23 1	12
						25	9					1 8	
*02	2900 N	2100	-0-	-800	7334	116	1	1969	3	Y	14	4 8	22
						15	9						
*03	3100 N	2114	-0-	-986	6348	124	1	1983	3	Y	6	11 1	17
						7	9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894															
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	124	1	1392	3	Y	9	1	8	54
11	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	3140	10	9	1479	3	Y	14	2	8	66
12	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	4800	15	9	1530	3	Y	5	2	8	69
01	600	N	1629	-0-	1029	5829	124	1	1498	3	Y	6	4	8	71
*02	2900	N	1426	-0-	-1474	4355	7	9	1295	3	Y	14	11	8	74
*03	3100	N	1561	-0-	-1539	2816	116	1	1420	3	Y	15			89
							124	1							
							17	9							

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547															
10	DLQ	G-10	1956	-0-	1956	1956	124	1	1793	3	Y	35	49	1	41
11	DLQ	G-10	1271	-0-	1271	3227	39	9	1145	3	Y	5			46
12	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	4865	6	9	1493	3	Y	19	37	1	27
01	600	N	1178	-0-	578	5443	124	1	1029	3	Y	23	23	1	26
*02	2900	N	1736	-0-	-1164	4279	21	9	1606	3	Y	13	4	8	35
*03	3100	N	2001	-0-	-1099	3180	116	1	1852	3	Y	23	41	1	17
							14	9							
							25	9							

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182															
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	30	1	117	3	Y	1			45
12	DLQ	G-10	361	-0-	361	509	1	9	324	3	Y	5	17	1	33
01	600	N	872	-0-	272	781	31	1	807	3	Y	3	1	8	35
*02	1952	N	1171	-0-	-781	-0-	6	9	1049	3	Y	5	2	8	38
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	116	1	894	3	Y	-0-			38
							3	9							
							6	9							
							62	1							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	124	1	2698	3	Y	26	1	8	29
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	120	1	2355	3	Y	19	1	8	47
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	124	1	3035	3	Y	20	59	1	7
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3058	3	Y	16	3	8	20
*02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2334	3	Y	21	8	8	33
03	2480 X	2002	-0-	-478	-0-	124	1	1868	3	Y	9			42

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521														
10	DLQ G-10	578	-0-	578	578	62	1	510	3	Y	5	7	1	10
11	DLQ G-10	370	-0-	370	948	30	1	334	3	Y	5			15
12	DLQ G-10	574	-0-	574	1522	62	1	506	3	Y	5	10	1	10
01	600 N	526	-0-	-74	1448	31	1	493	3	Y	2	2	1	10
*02	1906 N	458	-0-	-1448	-0-	29	1	427	3	Y	2	2	8	10
03	589 N	476	-0-	-113	-0-	31	1	442	3	Y	3	5	1	8

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967														
10	5022 X	4598	-0-	-424	-0-	124	1	4442	3	N	29	1	8	187
11	5040 X	4160	-0-	-880	-0-	120	1	4001	3	N	35	2	8	220
12	5208 X	4473	-0-	-735	-0-	124	1	4316	3	N	30	185	1	63
01	5208 X	4322	-0-	-886	-0-	124	1	4157	3	N	37	5	8	95
02	4582 X	4005	-0-	-577	-0-	116	1	3841	3	N	44	14	8	125
03	4588 X	4111	-0-	-477	-0-	124	1	3955	3	N	29			154

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952														
10	DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465	124	1	2316	3	Y	23	1	8	56
11	DLQ G-10	2631	-0-	2631	5096	120	1	2482	3	Y	26	65	1	16
12	DLQ G-10	2711	-0-	2711	7807	124	1	2557	3	Y	27	1	8	42
01	600 N	2650	-0-	2050	9857	124	1	2492	3	Y	31	60	1	10
*02	2900 N	2453	-0-	-447	9410	116	1	2298	3	Y	35	9	8	36
*03	3100 N	2609	-0-	-491	8919	124	1	2460	3	Y	23			59

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11894 -	11952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	2885	124 1	2743 3	Y	16			40
11	DLQ	G-10	3067	-0-	3067	5952	120 1	2923 3	Y	22	56 1	1 8	5
12	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	9088	124 1	2997 3	Y	14	1 8		18
01		600 N	2994	-0-	2394	11482	124 1	2846 3	Y	22	32 1	2 8	6
*02		14288 X	2806	-0-	-11482	-0-	116 1	2660 3	Y	27	5 8		28
03		3069 X	2941	-0-	-128	-0-	124 1	2797 3	Y	18			46

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859 -	11914	
10		3100 N	3084	-0-	-16	2482	124 1	2960 3	Y	-0-			53
11		3000 N	2845	-0-	-155	2327	120 1	2723 3	Y	2	3 1	1 8	51
12		4865 X	2538	-0-	-2327	-0-	124 1	2412 3	Y	2	1 8		52
01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	124 1	2686 3	Y	5	15 1	3 8	39
*02		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	116 1	2346 3	Y	7	7 8		39
*03		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	124 1	2633 3	Y	-0-			39

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927 -	11992	
10	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258	124 1	2104 3	Y	27			70
11	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4286	120 1	1880 3	Y	25	64 1	1 8	30
12	DLQ	G-10	1993	-0-	1993	6279	124 1	1829 3	Y	36	1 8		65
01		600 N	1994	-0-	1394	7673	124 1	1829 3	Y	37	75 1	2 8	25
*02		2900 N	1784	-0-	-1116	6557	116 1	1627 3	Y	37	6 8		56
*03		3100 N	1958	-0-	-1142	5415	124 1	1799 3	Y	32			88

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877 -	11927	
10		992 N	764	-0-	-228	-0-	84 1	680 2	Y	-0-			-0-
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	91 1	742 2	Y	-0-			-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	107 1	908 2	Y	-0-			-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	115 1	793 2	Y	-0-			-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	116 1	743 2	Y	-0-			-0-
03		1023 N	967	-0-	-56	-0-	133 1	834 2	Y	-0-			-0-

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	471	1	3821	2	Y	85	122	1	162	
						94	9								
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	458	1	3759	2	Y	88	111	1	139	
						97	9								
12	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	437	1	3727	2	Y	84			223	
						92	9								
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	546	1	3747	2	Y	73	129	1	167	
						80	9								
02	4089 X	3942	-0-	-147	-0-	523	1	3345	2	Y	67			234	
						74	9								
03	4371 X	4130	-0-	-241	-0-	558	1	3493	2	Y	72	122	1	184	
						79	9								

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	159	1	1286	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
11	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	153	1	1256	2	Y	1	1	1	6
						1	9							
12	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	120	1	1027	2	Y	1			7
						1	9							
01	1457 N	135	-0-	-1322	-0-	17	1	118	2	Y	-0-	1	1	6
*02	1175 N	-0-	-0-	-1175	-0-					Y	-0-			6
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2020

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

10	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	336	1	2721	2	Y	40	59	1	78
						44	9							
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	348	1	2850	2	Y	38	52	1	64
						42	9							
12	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	326	1	2775	2	Y	37			101
						41	9							
01	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	400	1	2746	2	Y	32	58	1	75
						35	9							
02	3132 X	2792	-0-	-340	-0-	374	1	2386	2	Y	29			104
						32	9							
03	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	394	1	2464	2	Y	31	55	1	80
						34	9							

 BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	4			72
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	40	N	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			72
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			72

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

10	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2542	2	6	9	N	5	86
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	86
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1	9	N	1	87
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5	92
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5	97
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	97

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

10	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	36371	2	256	9	N	233	119
11	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	29069	2	47	9	N	43	162
12	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	32625	2	17	9	N	15	177
01	36642	X	26570	-0-	-10072	-0-	26561	2	9	9	N	8	185
02	34278	X	20679	-0-	-13599	-0-	20467	2	212	9	N	193	190
03	36642	X	18715	-0-	-17927	-0-	18404	2	311	9	N	283	114

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

10	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2512	2	4	9	N	4	58
11	2730	X	2399	-0-	-331	-0-	2393	2	6	9	N	5	63
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3	60
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3187	2	4	9	N	4	58
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	57
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3049	2	9	9	N	8	58

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO)													
//CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001											TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8634 - 8673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	56 1	476 2		Y	-0-		90
11		1163 N	631	-0-	-532	-0-	55 1	576 2		Y	-0-		90
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	73 1	603 2		Y	-0-		90
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	73 1	596 2		Y	-0-		90
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	71 1	665 2		Y	-0-		90
*03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	66 1	625 2		Y	-0-		90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004											TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8412 - 8644	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
C. H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8132 - 8162	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008											TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8030 - 8080	
10	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3699 2	3 9		N	3		80
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4810 2	1 9		N	1		81
12	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	1421 2	1 9		N	1		82
01	2666	X	872	-0-	-1794	-0-	872 2			N	-0-		82
02	2494	X	817	-0-	-1677	-0-	817 2			N	-0-		82
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT		82

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012											TOTAL DEPTH 7911	PERF. 6768 - 6822	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		58
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-		58
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-		58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954											CNTY: WEBB		
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993											TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8206 - 8250	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARTELL PASS (FRIO M)		//CONT.//		05919 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION				484025								
STATE TRACT 95		WELL #:		1	RRCID ->	050340	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7945 - 8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD				05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64 1	880 3	N	-0-		-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62 1	833 3	N	-0-		-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62 1	789 3	N	-0-		-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53 1	656 3	N	-0-		-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39 1	611 3	N	-0-		-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	47 1	621 3	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"				WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	114 1	2375 3	N	-0-		-0-	
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84 1	2101 3	N	-0-		-0-	
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	100 1	1879 3	N	-0-		-0-	
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	73 1	1541 3	N	-0-		-0-	
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89 1	1557 3	N	-0-		-0-	
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70 1	1495 3	N	10	6 1	4	
							11 9						

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-				399593								
WELL #:		18		RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	182 1	832 2	N	4	2 1	3
							4 9					
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	193 1	828 2	N	3	2 1	4
							3 9					
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	200 1	846 2	N	6	7 1	3
							7 9					
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	205 1	824 2	N	4	3 1	4
							4 9					
02	957	N	906	-0-	-51	-0-	156 1	746 2	N	4	5 1	3
							4 9					
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	201 1	986 2	N	6	5 1	4
							7 9					

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HOPCO E&P, LLC				399593								
HACHAR		WELL #:		1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2175 2	18 9	N	16	175 1	37
11	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2080 1	28 9	N	25		62
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2139 1	20 9	N	18		80
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2115 1	23 9	N	21		101
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1476 1	22 9	N	20		121
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2054 1	26 9	N	24		145

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		//CONT.//		05993 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HEREFORD -T-				WELL #:	23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8243 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)				05993 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC				076766										
AKIN-MCKENDRICK				WELL #:	3	RRCID ->	131800	COMPL. DATE	08/19/1989	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7058 - 7064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)				05993 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HEREFORD, L.M.				WELL #:	29	RRCID ->	125962	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6960 - 7432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			169
11	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-			169
12	3658 #	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			N	-0-			169
01	3658 #	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-			169
02	3422 #	3215	-0-	-207	-0-	3215	2			N	-0-			169
03	3658 #	3549	-0-	-109	-0-	3549	2			N	-0-			169

BASHARA-HEREFORD (7300)				05993 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:	11	RRCID ->	130007	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6939 - 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	325	1	3424	3	N	-0-			11
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	305	1	3260	3	N	-0-			11
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	332	1	3333	3	N	-0-			11
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3228	3	N	-0-			11
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	297	1	3264	3	N	-0-			11
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			11

MARTINEZ, D.				WELL #:	5	RRCID ->	130327	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7147 - 7517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	632 1	6540 3	N	20	42 1		41
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	22 9	587 1	N	27			68
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	30 9	648 1	N	32			100
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	35 9	690 1	N	29			129
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	32 9	593 1	N	24	122 1		31
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	26 9		N	NO RPT			31

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308			
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	135 1	1436 3	N	29			61
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	32 9	152 1	N	-0-			61
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	148 1	1625 3	N	-0-			61
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	148 1	1523 3	N	-0-			61
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	148 1	1510 3	N	-0-			61
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	134 1	1480 3	N	-0-			61

MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156			
10	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4633 3	11 9	N	10			95
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4348 3	10 9	N	9			104
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3		N	-0-			104
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4526 3	1 9	N	1	67 1		38
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4278 3	4 9	N	4			42
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			42

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251			
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2820 3	4 9	N	4			68
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2737 3	4 9	N	4			72
12	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	2312 3		N	-0-			72
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	2392 3	28 9	N	25			97
02	2639 X	2272	-0-	-367	-0-	2271 3	1 9	N	1			98
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			98

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)																	
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146																	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890																	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037																	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102																	
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	3	N	-0-					85
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	97	1	1941	3	N	-0-					85
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	3	N	-0-					85
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	3	N	-0-					85
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	111	1	2134	3	N	-0-					85
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					85

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	3	N	-0-			83
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	N	-0-			83
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1285	3	N	-0-			83
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	3	N	-0-			83
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-			83
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			83

RANCHO BLANCO												WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	3	N	-0-			-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	3	N	-0-			-0-
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	3	N	-0-			-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	3	N	-0-			-0-
02		1827 N	38	-0-	-1789	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO CORP												WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

PREVOST												WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			34
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			34
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			34
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-			34
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			34
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			34

HACHAR, D. D.												WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.												WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058			
10		310 N	163	-0-	-147	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
11		300 N	90	-0-	-210	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO												WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012			
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-			5
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	-0-			5
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	N	-0-			5
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	3	N	-0-			5
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	N	-0-			5
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 N	608	-0-	-136	-0-	35 1	573 3	N	-0-		66
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	27 1	429 3	N	-0-		66
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 3	N	-0-		66
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 3	N	-0-		66
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	N	-0-		66
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 3	N	-0-		15
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	13 1	209 3	N	-0-		15
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	-0-		15
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-		15
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	254 3	N	-0-		15
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484				
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	103 1	996 3	Y	6	7 1		11
						7 9						
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	44 1	756 3	Y	1	6 1		6
						1 9						
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	395 3	Y	1			7
						1 9						
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	2	7 1		2
						2 9						
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	38 1	1119 3	Y	1			3
						1 9						
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	430	3	Y	2	2 1	4
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	25	1	423	3	Y	1	2 1	3
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	1		4
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1	4 1	1
02	435 N	293	-0-	-142	-0-	10	1	283	3	Y	-0-		1
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324					
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1703	3	Y	8	8 1	15
11	1950 N	1699	-0-	-251	-0-	93	1	1602	3	Y	4	8 1	11
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	88	1	1275	3	Y	4		15
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	4	14 1	5
02	1653 N	1538	-0-	-115	-0-	50	1	1486	3	Y	2		7
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		7

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692					
10	9022 X	2790	-0-	-6232	-0-	252	1	2525	3	Y	12	11 1	20
11	2580 X	2360	-0-	-220	-0-	130	1	2224	3	Y	5	12 1	13
12	2666 X	1641	-0-	-1025	-0-	105	1	1533	3	Y	3		16
01	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	72	1	1913	3	Y	6	15 1	7
02	2610 X	1960	-0-	-650	-0-	64	1	1894	3	Y	2		9
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		9

CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260					
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	3	N	8	56 1	54
11	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	82	1	1290	3	N	-0-		54
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	96	1	1522	3	N	-0-		54
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	3	N	-0-		54
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-		54
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		54

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	40	1	397	3	Y	3		3	1		4
							3									
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	13	1	226	3	Y	-0-		2	1		2
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1					3
							1									
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1		3	1		1
							1									
02	232 N	172	-0-	-60	-0-	1	9				-0-					1
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	6	1	166	3	Y	NO RPT					1

 B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	290	1	4676	3	N	-0-					8
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	225	1	3543	3	N	-0-					8
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	178	1	2973	3	N	-0-					8
							1									
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	237	1	4319	3	N	-0-					8
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	3	N	-0-					8
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					8

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

10	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	241	1	2412	3	Y	11		11	1		19
							12									
11	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	131	1	2260	3	Y	3		11	1		11
							3									
12	2945 X	1317	-0-	-1628	-0-	84	1	1229	3	Y	4					15
							4									
01	2821 X	2091	-0-	-730	-0-	76	1	2006	3	Y	8		14	1		9
							9									
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	3	Y	3					12
							3									
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					12

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
WM. HUBBERD A2														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1478	3	20	9	N	18			33
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			33
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			33
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	N	-0-			33
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1696	3	N	-0-			33
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			33

MARTINEZ, D.S.														
WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390														
10	713 N	492	-0-	-221	-0-	29	1	463	3	N	-0-			64
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	N	-0-			64
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-			64
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	-0-			64
02	522 N	455	-0-	-67	-0-	23	1	432	3	N	-0-			64
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			64

ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461														
10	3818 X	1776	-0-	-2042	-0-	161	1	1605	3	Y	9	8	1	15
						10	9							
11	2070 X	2009	-0-	-61	-0-	110	1	1892	3	Y	6	9	1	12
						7	9							
12	2077 X	1406	-0-	-671	-0-	90	1	1310	3	Y	5			17
						6	9							
01	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	70	1	1839	3	Y	5	16	1	6
						6	9							
02	1943 X	1390	-0-	-553	-0-	46	1	1342	3	Y	2			8
						2	9							
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			8

ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES														
WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, D.														
WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	4402 X	3851	-0-	-551	-0-	349	1	3484	3	Y	16	17	1	29			
11	4260 X	3601	-0-	-659	-0-	18	9	3393	3	Y	9	17	1	21			
12	4216 X	2422	-0-	-1794	-0-	10	9	2261	3	Y	4			25			
01	4216 X	2248	-0-	-1968	-0-	157	1	2158	3	Y	6	24	1	7			
02	3944 X	3484	-0-	-460	-0-	4	9	3368	3	Y	4			11			
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			11			
S. D. MARTINEZ GU										WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516	
10	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	1572	3			N	-0-			21			
11	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519	3			N	-0-			21			
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			21			
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			21			
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			21			
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			21			
ALEXANDER, CHARLES										WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
B.M.T.										WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877	
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	110	1	1774	3	N	-0-			6			
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	89	1	1398	3	N	-0-			6			
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	N	-0-			6			
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1557	3	N	-0-			6			
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	3	N	-0-			6			
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			6			
HUBBERD										WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123 1	1228 3	Y	6 6 1	10
11	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	58 1	989 3	Y	3 6 1	7
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	57 1	839 3	Y	3	10
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46 1	1215 3	Y	3 9 1	4
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39 1	1153 3	Y	1	5
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1 9		Y	NO RPT	5

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481		
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	252 1	2516 3	Y	13 13 1	22
11	3120 X	2391	-0-	-729	-0-	14 1	2254 3	Y	5 13 1	14
12	3007 X	1619	-0-	-1388	-0-	105 1	1508 3	Y	5	19
01	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	88 1	2325 3	Y	6 17 1	8
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	89 1	2630 3	Y	3	11
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	3 9		Y	NO RPT	11

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864		
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	236 1	2348 3	Y	13 12 1	21
11	3210 X	2156	-0-	-1054	-0-	119 1	2035 3	Y	2 12 1	11
12	2945 X	1400	-0-	-1545	-0-	89 1	1305 3	Y	5	16
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	121 1	3267 3	Y	14 15 1	15
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	110 1	3322 3	Y	4	19
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	4 9		Y	NO RPT	19

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1510	3	Y	7	7 1	12
							8	9						
11		1680 X	1398	-0-	-282	-0-	77	1	1318	3	Y	3	7 1	8
							3	9						
12		1736 X	1080	-0-	-656	-0-	71	1	1006	3	Y	3		11
							3	9						
01		1612 X	1499	-0-	-113	-0-	55	1	1440	3	Y	4	10 1	5
							4	9						
02		1566 X	1268	-0-	-298	-0-	41	1	1225	3	Y	2		7
							2	9						
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		7

 ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	5586	3	Y	27	26 1	46
							30	9						
11	6630 X	5718	-0-	-912	-0-	-0-	314	1	5386	3	Y	16	27 1	35
							18	9						
12	6696 X	3804	-0-	-2892	-0-	-0-	296	1	3496	3	Y	11		46
							12	9						
01	6014 X	5066	-0-	-948	-0-	-0-	184	1	4870	3	Y	11	43 1	14
							12	9						
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	6251	3	Y	8		22
							9	9						
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-					Y	NO RPT		22

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	64	1	645	3	Y	4	4	1	6
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	Y	2	3	1	5
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	1			6
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	966	3	Y	3	6	1	3
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	Y	1			4
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9			Y	NO RPT			4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
 CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

10	1116 N	885	-0-	-231	-0-	26	1	859	2	N	-0-			38
11	1140 N	822	-0-	-318	-0-	27	1	795	2	N	-0-			38
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	-0-			38
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-			38
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	N	-0-			38
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	N	-0-			38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

10	6169 X	6115	-0-	-54	-0-	280	1	5799	3	Y	33	23	1	18
11	5970 X	5748	-0-	-222	-0-	219	1	5497	3	Y	29	23	1	24
12	6169 X	5880	-0-	-289	-0-	296	1	5582	3	Y	2	22	1	4
01	6107 X	5892	-0-	-215	-0-	264	1	5607	3	Y	19			23
02	5713 X	5489	-0-	-224	-0-	295	1	5172	3	Y	20	20	1	23
03	6107 X	5841	-0-	-266	-0-	262	1	5567	3	Y	11	18	1	16

MORENO, ISIDRO ET AL 137356
 WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

10	3782 X	3301	-0-	-481	-0-	448	1	2853	3	Y	-0-			27
11	3630 X	3281	-0-	-349	-0-	374	1	2907	3	Y	-0-			27
12	3751 X	3727	-0-	-24	-0-	488	1	3233	3	Y	5			32
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	411	1	3161	3	Y	-0-			32
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	468	1	2910	3	Y	-0-			32
*03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	509	1	3272	3	Y	-0-			32

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	141116	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7703 - 8365		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	141443	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7633 - 7966		
10	3689 X	3506	-0-	-183	-0-	160	1	3310	3	Y	33	24	1	18
						36	9							
11	3570 X	3315	-0-	-255	-0-	126	1	3157	3	Y	29	24	1	23
						32	9							
12	3689 X	3405	-0-	-284	-0-	172	1	3230	3	Y	3	23	1	3
						3	9							
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	166	1	3505	3	Y	19			22
						21	9							
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3252	3	Y	20	20	1	22
						22	9							
*03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	179	1	3809	3	Y	11	18	1	15
						12	9							
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	141843	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7530 - 8096		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	142451	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	8817	PERF.	8105 - 8509		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-			11
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			11
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-			11
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	-0-			11
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-			11
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	Y	-0-			11
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143029	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	7876 - 8526		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	143478	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	7258 - 7306		
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	30	1	621	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	23	1	584	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	31	1	592	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	28	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	31	1	546	3	Y	-0-			-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6076 X	5930	-0-	-146	-0-	399 1	5501 3	Y	27			56
11	5880 X	5711	-0-	-169	-0-	30 9 394 1	5308 3	Y	8	35 1		29
12	6076 X	5983	-0-	-93	-0-	441 1	5542 3	Y	-0-			29
01	6014 X	5805	-0-	-209	-0-	430 1	5375 3	Y	-0-			29
02	5626 X	5382	-0-	-244	-0-	25 9 325 1	5032 3	Y	23			52
03	5983 X	5785	-0-	-198	-0-	419 1	5366 3	Y	-0-			52

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918			
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	624 1	4607 3	Y	-0-			10
11	5040 X	4919	-0-	-121	-0-	622 1	4297 3	Y	-0-			10
12	5208 X	5006	-0-	-202	-0-	616 1	4390 3	Y	-0-			10
01	5208 X	4767	-0-	-441	-0-	608 1	4159 3	Y	-0-			10
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	657 1	4227 3	Y	-0-			10
03	5208 X	5156	-0-	-52	-0-	644 1	4512 3	Y	-0-			10

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307			
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	291 1	2150 3	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	273 1	1897 3	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2374	-0-	-75	-0-	292 1	2082 3	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	301 1	2058 3	Y	-0-			-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	285 1	1835 3	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	282 1	1970 3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470			
10	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	75 1	1566 3	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	58 1	1444 3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	75 1	1409 3	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	73 1	1535 3	Y	-0-			-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	84 1	1466 3	Y	-0-			-0-
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	73 1	1546 3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		30	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		37	1	253	3	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-		37	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-		34	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		31	1	198	3	Y	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		27	1	192	3	Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288						
10	4805 X	4147	-0-	-658	-0-		563	1	3584	3	Y	-0-			29
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		509	1	3943	3	Y	-0-			29
12	4743 X	4707	-0-	-36	-0-		615	1	4078	3	Y	13			42
							14	9							
01	4743 X	4501	-0-	-242	-0-		515	1	3953	3	Y	30			72
							33	9							
02	4437 X	4241	-0-	-196	-0-		585	1	3643	3	Y	12			84
							13	9							
03	4712 X	4439	-0-	-273	-0-		595	1	3830	3	Y	13			97
							14	9							

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619						
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-		1	3	3	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-		4	1	2	3	Y	-0-			-0-
12	7 X	4	-0-	-3	-0-		1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-		4	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-		6	2	3	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-		9	3	3	3	Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627						
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		76	1	1156	3	Y	-0-			17
11	1230 N	1003	-0-	-227	-0-		65	1	938	3	Y	-0-			17
12	1271 N	866	-0-	-405	-0-		65	1	801	3	Y	-0-			17
01	1240 N	850	-0-	-390	-0-		58	1	792	3	Y	-0-			17
02	957 N	811	-0-	-146	-0-		68	1	743	3	Y	-0-			17
03	868 N	793	-0-	-75	-0-		63	1	730	3	Y	-0-			17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816						
10	4309 X	2973	-0-	-1336	-0-		147	1	2129	2	Y	-0-			20
							697	3							
11	4170 X	2645	-0-	-1525	-0-		139	1	1894	2	Y	-0-			20
							612	3							
12	4309 X	2958	-0-	-1351	-0-		138	1	2338	2	Y	-0-			20
							482	3							
01	4309 X	2742	-0-	-1567	-0-		121	1	2125	2	Y	1			21
							495	3		1	9				
02	3045 X	2652	-0-	-393	-0-		118	1	2059	2	Y	-0-			21
							475	3							
03	2976 X	2596	-0-	-380	-0-		122	1	2027	2	Y	-0-			21
							447	3							

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VELA, J.M.			WELL #: 9		RRCID -> 149006			COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2604 N	2418	-0-	-186	-0-	118 1	1734 2	Y	-0-		-0-
							566 3					
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	134 1	1817 2	Y	-0-		-0-
							586 3					
12		2604 N	2154	-0-	-450	-0-	101 1	1701 2	Y	-0-		-0-
							352 3					
01		2418 N	2209	-0-	-209	-0-	100 1	1713 2	Y	-0-		-0-
							396 3					
02		2465 N	2252	-0-	-213	-0-	100 1	1748 2	Y	-0-		-0-
							404 3					
*03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109 1	1841 2	Y	-0-		-0-
							407 3					

VELA, J. M.			WELL #: 10		RRCID -> 149168			COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296	
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	Y	-0-		-0-
							59 3					
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	11 1	158 2	Y	-0-		-0-
							52 3					
12		341 N	225	-0-	-116	-0-	11 1	177 2	Y	-0-		-0-
							37 3					
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	9 1	179 2	Y	-0-		-0-
							44 3					
02		203 N	87	-0-	-116	-0-	6 1	67 2	Y	-0-		-0-
							14 3					
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	-0-		-0-
							51 3					

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150832			COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 35		RRCID -> 151285			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456	
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	79 1	1636 3	Y	-0-		-0-
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	65 1	1624 3	Y	-0-		-0-
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	87 1	1635 3	Y	-0-		-0-
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	84 1	1775 3	Y	-0-		-0-
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	93 1	1616 3	Y	-0-		-0-
03		1736 N	1715	-0-	-21	-0-	77 1	1638 3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, A. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 151881			COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470	
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	46 1	399 3	Y	-0-		-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	41 1	356 3	Y	-0-		-0-
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	55 1	356 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	46 1	379 3	Y	-0-		-0-
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	45 1	324 3	Y	-0-		-0-
*03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	39 1	389 3	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	3826	-0-	-514	-0-	174	1	3616	3	Y	33	24	1	21
11	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	154	1	3860	3	Y	30	24	1	27
12	4340 X	4119	-0-	-221	-0-	208	1	3909	3	Y	2	23	1	6
01	4340 X	4187	-0-	-153	-0-	188	1	3978	3	Y	19			25
02	4060 X	3756	-0-	-304	-0-	202	1	3532	3	Y	20	20	1	25
03	4185 X	4092	-0-	-93	-0-	184	1	3897	3	Y	10	18	1	17

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734														
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	581	-0-	-19	-0-	22	1	559	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	31	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	-0-			-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684														
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3875 X	3605	-0-	-270	-0-	178	1	2585	2	N	-0-
							842	3				-0-
11		3750 X	3656	-0-	-94	-0-	192	1	2619	2	N	-0-
							845	3				-0-
12		3875 X	3785	-0-	-90	-0-	178	1	2990	2	N	-0-
							617	3				-0-
01		3844 X	3734	-0-	-110	-0-	167	1	2897	2	N	-0-
							670	3				-0-
02		3567 X	3463	-0-	-104	-0-	154	1	2687	2	N	-0-
							622	3				-0-
03		3782 X	3703	-0-	-79	-0-	172	1	2893	2	N	-0-
							638	3				-0-
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346												
10		3720 X	3544	-0-	-176	-0-	175	1	2541	2	Y	-0-
							828	3				1
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	189	1	2587	2	Y	-0-
							834	3				1
12		3596 X	3413	-0-	-183	-0-	161	1	2695	2	Y	-0-
							557	3				1
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	205	1	3562	2	Y	1
							826	3	1	9	2	1
02		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	178	1	3125	2	Y	-0-
							723	3				-0-
*03		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	194	1	3267	2	Y	-0-
							718	3				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500												
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	Y	-0-
							14	1	346	3	Y	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-
							14	1	288	3	Y	-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-
							19	1	289	3	Y	-0-
01		341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	Y	-0-
							19	1	330	3	Y	-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-
							14	1	289	3	Y	-0-
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-
							14	1	289	3	Y	-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417												
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-
							18	1	452	3	Y	-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-
							26	1	494	3	Y	-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-
							25	1	532	3	Y	-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-
							30	1	516	3	Y	-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-
							21	1	450	3	Y	-0-
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-
							21	1	450	3	Y	-0-
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536												
10		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	237	1	4918	3	Y	33
							36	9				23
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	189	1	4753	3	Y	29
							32	9				23
12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	255	1	4791	3	Y	2
							2	9				22
01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	223	1	4740	3	Y	19
							21	9				19
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	243	1	4246	3	Y	21
							23	9				19
*03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	217	1	4612	3	Y	11
							12	9				18
							12	9				1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 157816		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160								
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	117	1	1582	3	Y	-0-					-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	3	Y	-0-					-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	117	1	1465	3	Y	-0-					-0-
02	1479 N	1424	-0-	-55	-0-	86	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609								
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	33	23	1			21
						36	9									
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2741	3	Y	29	23	1			27
						32	9									
12	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	144	1	2707	3	Y	2	22	1			7
						2	9									
01	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	127	1	2688	3	Y	19					26
						21	9									
02	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	130	1	2267	3	Y	20	20	1			26
						22	9									
03	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	122	1	2580	3	Y	10	18	1			18
						11	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640								
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	3	Y	-0-					-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	3	Y	-0-					-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218								
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					15
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					15
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	37	1	440	3	Y	-0-					15
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					15
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					15
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					15

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476								
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	749	-0-	-31	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	676	-0-	-161	-0-	34	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	725 N	637	-0-	-88	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	53	1	1316	3	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	74	1	1400	3	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1334 N	438	-0-	-896	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	1488 N	392	-0-	-1096	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

10	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
						25	3									
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
						30	3									
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
						28	3									
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	50	2	14	3	N	-0-					-0-
02	116 N	38	-0-	-78	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
						8	3									
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	4	1	59	2	N	1	1	6			-0-
						16	3	1	9							

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2123	3	N	-0-					25
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	3	N	20					45
						22	9									
12	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	140	1	1832	3	N	7	20	1			32
						8	9									
01	2263 N	1878	-0-	-385	-0-	119	1	1759	3	N	-0-					32
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	180	1	2088	3	N	-0-					32
*03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	157	1	2241	3	N	2	26	1			8
						2	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	366	1	5040	3	N	8					15
						9	9									
11	5220 X	5142	-0-	-78	-0-	356	1	4784	3	N	2	9	1			8
						2	9									
12	5394 X	5170	-0-	-224	-0-	380	1	4790	3	N	-0-					8
01	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	369	1	4618	3	N	-0-					8
02	5075 X	4601	-0-	-474	-0-	279	1	4318	3	N	4					12
						4	9									
03	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	362	1	4647	3	N	-0-					12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	193846	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8207 - 8416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	154 1	2118 3	N	-0-	-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	141 1	1892 3	N	-0-	-0-
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	175 1	2197 3	N	-0-	-0-
01		2263 N	2003	-0-	-260	-0-	149 1	1854 3	N	-0-	-0-
02		1972 N	1938	-0-	-34	-0-	117 1	1821 3	N	-0-	-0-
03		2387 N	2141	-0-	-246	-0-	155 1	1986 3	N	-0-	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #:	4	RRCID ->	194973	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8702 - 8712
10		3565 X	3337	-0-	-228	-0-	399 1	2938 3	N	-0-	-0-
11		3480 X	3353	-0-	-127	-0-	423 1	2930 3	N	-0-	-0-
12		3596 X	3306	-0-	-290	-0-	407 1	2899 3	N	-0-	-0-
01		3596 X	3414	-0-	-182	-0-	436 1	2978 3	N	-0-	-0-
02		3364 X	3185	-0-	-179	-0-	429 1	2756 3	N	-0-	-0-
03		3472 X	3397	-0-	-75	-0-	424 1	2973 3	N	-0-	-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #:	1	RRCID ->	196558	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7686 - 7870
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	201 1	1479 3	Y	-0-	4
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	205 1	1423 3	Y	-0-	4
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	225 1	1604 3	Y	-0-	4
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	224 1	1534 3	Y	-0-	4
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	210 1	1348 3	Y	-0-	4
*03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	211 1	1476 3	Y	-0-	4

MARTINEZ, E.T.		WELL #:	9	RRCID ->	197113	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8176 - 8200
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	98 1	1356 3	N	-0-	-0-
11		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	99 1	1339 3	N	-0-	-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	112 1	1411 3	N	-0-	-0-
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	113 1	1419 3	N	-0-	-0-
02		1392 N	1386	-0-	-6	-0-	84 1	1302 3	N	-0-	-0-
*03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	114 1	1458 3	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #:	14	RRCID ->	201079	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8479 - 9073
10		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	303 1	4395 2	Y	-0-	-0-
							1432 3				
11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	305 1	4182 2	Y	-0-	-0-
							1350 3				
12		6014 X	6007	-0-	-7	-0-	283 1	4744 2	Y	-0-	-0-
							980 3				
01		6014 X	5870	-0-	-144	-0-	261 1	4552 2	Y	-0-	-0-
							1057 3				
02		5626 X	5430	-0-	-196	-0-	240 1	4213 2	Y	-0-	-0-
							977 3				
03		6014 X	5800	-0-	-214	-0-	267 1	4532 2	Y	-0-	-0-
							1001 3				

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	3	N	-0-			-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	3	N	-0-			-0-
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	134	1	2520	3	N	-0-			-0-
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2197	3	N	12			12
						13	9							
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	3	N	20	15	1	17
						22	9							
*03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1900	3	N	21	21	1	17
						23	9							

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

10	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	83	1	1719	3	N	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	92	1	1737	3	N	-0-			-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1831	3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1771	-0-	-85	-0-	96	1	1675	3	N	-0-			-0-
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	3	N	21	11	1	10
						23	9							

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

10	10974 X	10608	-0-	-366	-0-	524	1	7606	2	N	-0-			61
						2478	3							
11	10530 X	10229	-0-	-301	-0-	537	1	7330	2	N	-0-			61
						2362	3							
12	10850 X	10602	-0-	-248	-0-	496	1	8352	2	N	29			90
						1722	3							
01	10695 X	10317	-0-	-378	-0-	460	1	7993	2	N	11	80	1	21
						1852	3							
02	9918 X	9602	-0-	-316	-0-	425	1	7452	2	N	2			23
						1723	3							
03	10602 X	9904	-0-	-698	-0-	460	1	7738	2	N	2			25
						1704	3							

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	106	1	1542	2	N	-0-			-0-
						503	3							
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	98	1	1330	2	N	-0-			-0-
						430	3							
12	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	88	1	1473	2	N	-0-			-0-
						304	3							
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	N	-0-			-0-
						423	3							
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	N	-0-			-0-
						352	3							
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	2	N	-0-			-0-
						345	3							

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

10	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-			-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1011	3	N	9				10
						10	9								
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	140	1	932	3	N	13	18	1		5
						14	9								
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	150	1	963	3	N	16				21
						18	9								
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-	131	1	733	3	N	1	19	1		3
						1	9								
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	135	1	1051	3	N	23	19	1		7
						25	9								
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1028	3	N	7				14
						8	9								

 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	Y	-0-				15
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	45	1	650	3	Y	-0-				15
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	-0-				15
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	44	1	602	3	Y	-0-				15
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	-0-				15
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	52	1	599	3	Y	-0-				15

 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

10	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	86	1	1786	3	Y	-0-				-0-
11	1980 N	1770	-0-	-210	-0-	68	1	1702	3	Y	-0-				-0-
12	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	95	1	1779	3	Y	-0-				-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	85	1	1804	3	Y	-0-				-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	3	Y	-0-				-0-
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1874	3	Y	-0-				-0-

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	N	1				1
						1	9								
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	31	1	131	2	N	-0-				1
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	35	1	148	2	N	-0-	1	1		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	1				1
						1	9								
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	25	1	122	2	N	1	1	1		1
						1	9								

 HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	N	4	6	1		3
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	N	8	2	1		9
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3594	2	22	9	N	20	19	1		10
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	N	13	10	1		13
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3364	2	20	9	N	18	18	1		13
*03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3897	2	20	9	N	18	19	1		12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6942 - 7143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2519 N	2519	-0-	-0-	451 1	2056 2			N	11	6 1		9
11		2730 N	2071	-0-	-659	391 1	1674 2			N	5	6 1		8
12		2418 N	2276	-0-	-142	432 1	1830 2			N	13	15 1		6
01		2511 N	2375	-0-	-136	472 1	1895 2			N	7	6 1		7
02		2001 N	1893	-0-	-108	327 1	1558 2			N	7	9 1		5
*03		2310 N	2310	-0-	-0-	390 1	1911 2			N	8	8 1		5

HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6982 - 7644				
10		806 N	797	-0-	-9	793 2	4 9			N	4	2 1		3
11		784 N	784	-0-	-0-	782 2	2 9			N	2	2 1		3
12		802 N	802	-0-	-0-	798 2	4 9			N	4	5 1		2
01		806 N	789	-0-	-17	786 2	3 9			N	3	2 1		3
02		754 N	711	-0-	-43	707 2	4 9			N	4	4 1		3
03		806 N	798	-0-	-8	795 2	3 9			N	3	4 1		2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6406 - 6846				
10		4701 X	4701	-0-	-0-	4678 2	23 9			N	21	10 1		17
11		4225 X	4225	-0-	-0-	4214 2	11 9			N	10	11 1		16
12		4401 X	4401	-0-	-0-	4378 2	23 9			N	21	26 1		11
01		4344 X	4344	-0-	-0-	4326 2	18 9			N	16	11 1		16
02		3582 X	3582	-0-	-0-	3561 2	21 9			N	19	22 1		13
*03		4974 X	4974	-0-	-0-	4957 2	17 9			N	15	18 1		10

HEREFORD, L.M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7016 - 7689				
10		870 N	870	-0-	-0-	866 2	4 9			N	4	2 1		3
11		924 N	924	-0-	-0-	922 2	2 9			N	2	2 1		3
12		987 N	987	-0-	-0-	983 2	4 9			N	4	5 1		2
01		1038 N	1038	-0-	-0-	1034 2	4 9			N	4	2 1		4
02		978 N	978	-0-	-0-	972 2	6 9			N	5	5 1		4
*03		1008 N	1008	-0-	-0-	1004 2	4 9			N	4	5 1		3

HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7332 - 7375		
10		1952 N	1952	-0-	-0-	349 1	1593 2			N	9	4 1		7
11		2036 N	2036	-0-	-0-	384 1	1645 2			N	6	5 1		8
12		1918 N	1918	-0-	-0-	364 1	1543 2			N	10	13 1		5
01		1723 N	1723	-0-	-0-	342 1	1373 2			N	7	5 1		7
02		1450 N	1447	-0-	-3	249 1	1188 2			N	9	10 1		6
03		1550 N	1507	-0-	-43	254 1	1244 2			N	8	9 1		5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	823 2	N 3	2 1	2
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	784 2	N 3	2 1	3
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	198 4	1 9	841 2	N 4	5 1	2
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	201 4	1 9	807 2	N 4	2 1	4
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	151 4	1 9	722 2	N 4	5 1	3
03	930 N	795	-0-	-135	-0-	134 6	1 9	655 2	N 5	5 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682		
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	N 2	2	1 1	2
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 2	1 9	N 1	1	1 1	2
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578 2	4 9	N 4	4	4 1	2
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	474 2	2 9	N 2	2	2 1	2
02	522 N	466	-0-	-56	-0-	463 2	3 9	N 3	3	3 1	2
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9	N 2	2	2 1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988			TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	N 2	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	20 1	87 2	N 2	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	20 1	85 2	N 2	1	1 1	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	16 1	62 2	N 2	-0-		-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	19 1	89 2	N 2	-0-		-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	99 2	N 2	1	1 1	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188		
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 2	4 9	N 4	4	2 1	3
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	778 2	2 9	N 2	2	2 1	3
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	793 2	4 9	N 4	4	5 1	2
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 2	3 9	N 3	3	2 1	3
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751 2	4 9	N 4	4	4 1	3
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869 2	4 9	N 4	4	4 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613		
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3033 2	13 9	N 12	12	6 1	10
11	2910 X	2882	-0-	-28	-0-	2873 2	9 9	N 8	8	7 1	11
12	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2944 2	15 9	N 14	14	18 1	7
01	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2936 2	11 9	N 10	10	7 1	10
02	2842 X	2590	-0-	-252	-0-	2575 2	15 9	N 14	14	14 1	10
03	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	2994 2	15 9	N 14	14	15 1	9

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375		
10	372 N	241	-0-	-131	-0-	239 2	2 9	Y 2	2	1 1	1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	Y 1	1	1 1	1
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 2	2 9	Y 2	2	2 1	1
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	Y 1	1	1 1	1
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 2	3 9	Y 3	3	2 1	2
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	396 2	1 9	Y 1	1	2 1	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HEREFORD -T-		WELL #:		25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2834 X	2834	-0-	-0-	507 1	2314 2	N	12	6 1	10
						13 9					
11		3000 X	2494	-0-	-506	471 1	2015 2	N	7	7 1	10
						8 9					
12		3100 X	1874	-0-	-1226	357 1	1514 2	N	3	12 1	1
						3 9					
01		3100 X	736	-0-	-2364	147 1	589 2	N	-0-	1 1	-0-
02		2726 X	2595	-0-	-131	448 1	2136 2	N	10	3 1	7
						11 9					
*03		2982 X	2982	-0-	-0-	503 1	2466 2	N	12	11 1	8
						13 9					

HEREFORD -T-		WELL #:		24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825	
10		372 N	365	-0-	-7	363 2	2 9	N	2	1 1	1
						418 2	2 9	N	2	1 1	2
11		420 N	420	-0-	-0-	448 2	2 9	N	2	3 1	1
						467 2	2 9	N	2	1 1	2
12		450 N	450	-0-	-0-	345 2	1 9	N	1	2 1	1
						433 2	2 9	N	2	2 1	1
01		469 N	469	-0-	-0-						
02		406 N	346	-0-	-60						
03		465 N	435	-0-	-30						

HEREFORD -T-		WELL #:		32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591	
10		1364 N	1339	-0-	-25	1332 2	7 9	N	6	3 1	5
						1306 2	3 9	N	3	3 1	5
11		1320 N	1309	-0-	-11	1340 2	7 9	N	6	8 1	3
						1290 2	6 9	N	5	3 1	5
12		1395 N	1347	-0-	-48	1290 2	7 9	N	6	7 1	4
						1168 2	7 9	N	6	6 1	4
01		1333 N	1296	-0-	-37	1248 2	7 9	N	6	6 1	4
02		1276 N	1175	-0-	-101						
03		1333 N	1255	-0-	-78						

HEREFORD -T-		WELL #:		26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326	
10		1037 N	1037	-0-	-0-	185 1	846 2	N	5	3 1	4
						168 1	719 2	N	3	3 1	4
11		1140 N	890	-0-	-250	178 1	756 2	N	4	6 1	2
						256 1	1029 2	N	4	2 1	4
12		1240 N	938	-0-	-302	192 1	916 2	N	8	7 1	5
						164 1	805 2	N	5	7 1	3
01		1289 N	1289	-0-	-0-						
02		1117 N	1117	-0-	-0-						
*03		975 N	975	-0-	-0-						

HEREFORD -T-		WELL #:		27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141	
10		279 N	279	-0-	-0-	277 2	2 9	N	2	1 1	1
						273 2	1 9	N	1	1 1	1
11		274 N	274	-0-	-0-	262 2	2 9	N	2	2 1	1
						262 2	1 9	N	1	1 1	1
12		264 N	264	-0-	-0-	262 2	1 9	N	1	1 1	1
						229 2	1 9	N	1	1 1	1
01		263 N	263	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1	1 1	1
02		230 N	230	-0-	-0-						
*03		279 N	279	-0-	-0-						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812								
10	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	580	1	2648	2	N	13	6	1			11
						14	9									
11	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	550	1	2354	2	N	8	8	1			11
						9	9									
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	653	1	2768	2	N	18	20	1			9
						20	9									
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	734	1	2945	2	N	13	9	1			13
						14	9									
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	533	1	2542	2	N	18	19	1			12
						20	9									
03	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	522	1	2557	2	N	15	17	1			10
						17	9									

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833								
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	828	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	1			3
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3	4	1			2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756								
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	46	1	210	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	46	1	197	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	46	1	193	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	47	1	189	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	35	1	166	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5894 - 6834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		522 N	522	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	1	1	2
11		569 N	569	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1	1	1	2
12		592 N	592	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	3	1	1
01		576 N	576	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2	1	1	2
02		551 N	502	-0-	-49	499	2	3	9	N	3	3	1	2
03		589 N	538	-0-	-51	535	2	3	9	N	3	3	1	2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6628 - 6732				
10		2604 X	1939	-0-	-665	1928	2	11	9	N	10	6	1	8
11		2520 X	1987	-0-	-533	1980	2	7	9	N	6	5	1	9
12		2604 X	2472	-0-	-132	2461	2	11	9	N	10	14	1	5
01		2480 X	2450	-0-	-30	2443	2	7	9	N	6	5	1	6
02		2233 X	1842	-0-	-391	1832	2	10	9	N	9	9	1	6
03		2480 X	1249	-0-	-1231	1242	2	7	9	N	6	8	1	4

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7336 - 7715				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 7205 - 8384				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	24	1	102	2	N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-			-0-
02		116 N	78	-0-	-38	13	1	64	2	N	1	1	1	-0-
03		93 N	89	-0-	-4	1	9	74	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7392 - 7494				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7302 - 7589				
10		437 N	437	-0-	-0-	78	1	356	2	N	3	1	1	2
11		330 N	279	-0-	-51	53	1	226	2	N	-0-	1	1	1
12		341 N	298	-0-	-43	56	1	240	2	N	2	2	1	1
01		341 N	295	-0-	-46	59	1	235	2	N	1	1	1	1
02		285 N	285	-0-	-0-	49	1	234	2	N	2	2	1	1
*03		350 N	350	-0-	-0-	59	1	290	2	N	1	1	1	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	99 1	451 2	N	2	1 1	2
						2 9					
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	99 1	425 2	N	1	1 1	2
						1 9					
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	104 1	443 2	N	2	3 1	1
						2 9					
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	104 1	416 2	N	2	1 1	2
						2 9					
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	95 1	451 2	N	3	3 1	2
						3 9					
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	101 1	494 2	N	3	3 1	2
						3 9					

HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614			
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	254 1	1157 2	N	6	3 1	5
						7 9					
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	273 1	1167 2	N	5	4 1	6
						6 9					
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	315 1	1336 2	N	8	10 1	4
						9 9					
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	315 1	1265 2	N	6	4 1	6
						7 9					
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	249 1	1186 2	N	7	8 1	5
						8 9					
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	256 1	1254 2	N	8	8 1	5
						9 9					

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062			
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	149 1	679 2	N	4	2 1	3
						4 9					
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	153 1	655 2	N	2	2 1	3
						2 9					
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	159 1	673 2	N	4	5 1	2
						4 9					
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	169 1	680 2	N	3	2 1	3
						3 9					
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	129 1	614 2	N	4	4 1	3
						4 9					
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	136 1	665 2	N	4	4 1	3
						4 9					

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2722 2	12 9	N	11	6 1		18
11	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2690 2	8 9	N	7	6 1		19
12	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	2670 2	15 9	N	14	17 1		16
01	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2646 2	11 9	N	10	7 1		19
02	2639 X	2445	-0-	-194	-0-	2432 2	13 9	N	12	13 1		18
03	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2656 2	13 9	N	12	13 1		17

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108 3		Y	-0-			20
11	DLQ G-10	87	-0-	87	195	87 3		Y	-0-			20
12	DLQ G-10	89	-0-	89	284	89 3		Y	-0-			20
01	DLQ G-10	97	-0-	97	381	97 3		Y	-0-			20
02	DLQ G-10	90	-0-	90	471	90 3		Y	-0-			20
*03	569 N	98	-0-	-471	-0-	98 3		Y	-0-			20

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-			-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
*03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

10	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	344	-0-	344	602	344 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	413	-0-	413	1015	413 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	1365	350 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	1674	309 3		Y	-0-			-0-
*03	1300 N	309	-0-	-991	683	309 3		Y	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	3	Y	-0-		-0-
*03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 141490		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7321 - 7345	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 143969		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7390 - 7404	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 197065		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7443 - 7587	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4610 - 4855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10200 - 10278	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6842 - 6916	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7300 - 8186	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	1	3 1		1
							1 9						
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	8 1	168 2	N	-0-			1
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	169 2	N	1			2
							1 9						
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	29 1	638 2	N	-0-			2
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20 1	502 2	N	-0-			2
*03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	21 1	559 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7524 - 7654	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	18 1	419 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	Y	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	393 2	Y	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	20 1	435 2	Y	-0-			-0-
02		406 N	328	-0-	-78	-0-	12 1	316 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	13 1	352 2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992										TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7483 - 7632	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	172	1	2167	2	N	6	6 1	5
						7	9						
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	N	7	6 1	6
						8	9						
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	195	1	2256	2	N	6	6 1	6
						7	9						
01	2356 N	1432	-0-	-924	-0-	110	1	1312	2	N	9	7 1	8
						10	9						
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	N	2	10 1	-0-
						2	9						
03	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	139	1	1630	2	N	2		2
						2	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

10	248 N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-		-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-		-0-
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	11	1	129	2	N	-0-		-0-
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

10	3100 N	5470	-0-	2370	4438	401	1	5050	2	N	17	13 1	13
						19	9						
11	3000 N	1167	-0-	-1833	2605	90	1	1067	2	N	9	15 1	7
						10	9						
12	3408 X	803	-0-	-2605	-0-	63	1	733	2	N	6	7 1	6
						7	9						
01	1922 X	874	-0-	-1048	-0-	67	1	796	2	N	10	7 1	9
						11	9						
02	1798 X	797	-0-	-1001	-0-	61	1	735	2	N	1	10 1	-0-
						1	9						
03	1922 X	897	-0-	-1025	-0-	70	1	825	2	N	2		2
						2	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

10	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	96	1	1202	2	N	6	6 1	5
						7	9						
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1357	2	N	7	6 1	6
						8	9						
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	115	1	1338	2	N	6	6 1	6
						7	9						
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1297	2	N	10	7 1	9
						11	9						
02	1421 N	1207	-0-	-214	-0-	93	1	1113	2	N	1	10 1	-0-
						1	9						
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	102	1	1190	2	N	2		2
						2	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	133	1	1679	2	N	6	6 1	5
						7	9						
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	149	1	1774	2	N	7	6 1	6
						8	9						
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	161	1	1864	2	N	6	6 1	6
						7	9						
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	153	1	1833	2	N	10	7 1	9
						11	9						
02	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	131	1	1579	2	N	1	10 1	-0-
						1	9						
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	154	1	1804	2	N	2		2
						2	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	7	6 1	5
						8	9						
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	N	6	6 1	5
						7	9						
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	6	5 1	6
						7	9						
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	798	2	N	10	7 1	9
						11	9						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	N	1	10 1	-0-
						7	9						
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	1		1
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

10	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	204	1	2572	2	N	6	6 1	5
						7	9						
11	3150 X	2978	-0-	-172	-0-	231	1	2739	2	N	7	6 1	6
						8	9						
12	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	254	1	2945	2	N	6	6 1	6
						7	9						
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	234	1	2799	2	N	10	7 1	9
						11	9						
02	2871 X	2592	-0-	-279	-0-	199	1	2392	2	N	1	10 1	-0-
						1	9						
03	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	227	1	2660	2	N	2		2
						2	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		248 N	83	-0-	-165	-0-	3 1	74 2	N	5	6 1		2
							6 9						
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	7 1	138 2	N	2	3 1		1
							2 9						
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	82 2	N	2	2 1		1
							2 9						
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	273 2	N	5	3 1		3
							6 9						
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	4 1	108 2	N	3	3 1		3
							3 9						
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	N	4	3 1		4
							4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980													
10		2821 X	2485	-0-	-336	-0-	100 1	2326 2	N	54	47 1		23
							59 9						
11		2730 X	2087	-0-	-643	-0-	92 1	1958 2	N	34	36 1		21
							37 9						
12		2480 X	2050	-0-	-430	-0-	97 1	1930 2	N	21	27 1		15
							23 9						
01		2480 X	2130	-0-	-350	-0-	92 1	2008 2	N	27	25 1		17
							30 9						
02		2320 X	2033	-0-	-287	-0-	76 1	1934 2	N	21	14 1		24
							23 9						
*03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	87 1	2366 2	N	40	25 1		39
							44 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172													
10		217 N	83	-0-	-134	-0-	3 1	74 2	N	5	6 1		2
							6 9						
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	N	4	3 1		3
							4 9						
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	57 2	N	1	3 1		1
							1 9						
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	346 2	N	5	3 1		3
							6 9						
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	10 1	245 2	N	3	3 1		3
							3 9						
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	166 2	N	4	3 1		4
							4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972													
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	21 1	477 2	N	5	6 1		2
							6 9						
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	469 2	N	5	4 1		3
							6 9						
12		527 N	486	-0-	-41	-0-	23 1	457 2	N	5	5 1		3
							6 9						
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	25 1	543 2	N	5	5 1		3
							6 9						
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	21 1	544 2	N	5	3 1		5
							6 9						
*03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	538 2	N	4	5 1		4
							4 9						

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	60 1	1398 2	N	5	5	1		2
							6 9							
11		1440 N	1112	-0-	-328	-0-	50 1	1056 2	N	5	4	1		3
							6 9							
12		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	52 1	1034 2	N	4	4	1		3
							4 9							
01		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	50 1	1083 2	N	5	5	1		3
							6 9							
02		1073 N	877	-0-	-196	-0-	33 1	840 2	N	4	3	1		4
							4 9							
*03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	56 1	1504 2	N	4	4	1		4
							4 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744														
10		496 N	188	-0-	-308	-0-	8 1	177 2	N	3	3	1		1
							3 9							
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	11 1	226 2	N	5	3	1		3
							6 9							
12		248 N	83	-0-	-165	-0-	4 1	78 2	N	1	3	1		1
							1 9							
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	3	2	1		2
							3 9							
02		232 N	91	-0-	-141	-0-	3 1	86 2	N	2	2	1		2
							2 9							
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	N	3	2	1		3
							3 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801														
10		3720 X	3696	-0-	-24	-0-	151 1	3499 2	N	42	41	1		18
							46 9							
11		3600 X	3398	-0-	-202	-0-	150 1	3189 2	N	54	38	1		34
							59 9							
12		3565 X	3247	-0-	-318	-0-	153 1	3062 2	N	29	42	1		21
							32 9							
01		3689 X	3456	-0-	-233	-0-	151 1	3288 2	N	15	27	1		9
							17 9							
02		3451 X	3363	-0-	-88	-0-	126 1	3220 2	N	15	7	1		17
							17 9							
*03		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	148 1	4014 2	N	23	18	1		22
							25 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARNES EST.										WELL #: 1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
10	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	2493	3	1	2490	2	Y	-0-					-0-		
11		1800 N	1764	-0-	-36	2457	4	1	1760	2	Y	-0-					-0-		
12		3100 N	677	-0-	-2423	34	1	1	676	2	Y	-0-					-0-		
01		1364 N	570	-0-	-794	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					-0-		
02		1276 N	226	-0-	-1050	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-		
03		682 N	315	-0-	-367	-0-	6	1	309	2	Y	-0-					-0-		

BARNES EST.										WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BARNES EST.										WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7294 - 7270	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 87		RRCID -> 146062		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6980 - 7170	
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	9	1	209	2	N	5	6	1			2		
11	420	N	63	-0-	-357	-0-	6	9	57	2	N	3	3	1			2		
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	3	9	220	2	N	4	3	1			3		
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	4	4	1			3		
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	9	133	2	N	1	2	1			2		
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	187	2	N	3	2	1			3		

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 118		RRCID -> 146338		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8623 - 8721	
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	5	6	1			2		
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	9	278	2	N	5	4	1			3		
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	N	5	5	1			3		
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	9	295	2	N	5	5	1			3		
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	N	5	3	1			5		
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	4	5	1			4		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	80	1	1029	2	Y	6	6 1	5
						7	9						
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	2	Y	7	6 1	6
						8	9						
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1141	2	Y	6	6 1	6
						7	9						
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	Y	10	7 1	9
						11	9						
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	Y	1	10 1	-0-
						1	9						
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	971	2	Y	2		2
						2	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

10	558 N	498	-0-	-60	-0-	20	1	472	2	N	5	6 1	2
						6	9						
11	510 N	425	-0-	-85	-0-	19	1	400	2	N	5	4 1	3
						6	9						
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	21	1	424	2	N	5	5 1	3
						6	9						
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	19	1	422	2	N	5	5 1	3
						6	9						
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	N	5	3 1	5
						6	9						
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	4	5 1	4
						4	9						

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	127	1	1646	2	Y	-0-		5
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	132	1	1637	2	Y	-0-		5
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	127	1	1579	2	Y	-0-		5
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-		5
02	1392 N	1271	-0-	-121	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-		5
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	Y	-0-		5

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1102	2	Y	6	34 1	5
						7	9						
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	97	1	1208	2	Y	7	6 1	6
						8	9						
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	120	1	1482	2	Y	6	6 1	6
						7	9						
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	110	1	1316	2	Y	10	7 1	9
						11	9						
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	Y	1	10 1	-0-
						1	9						
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1170	2	Y	2		2
						2	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 -	8522
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	5	5 1	2
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	9	251	2	N	5	4 1	3
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	12	1	244	2	N	3	4 1	2
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	3	9	408	2	N	5	4 1	3
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	19	1	217	2	N	7	2 1	8
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	6	9	504	2	N	6	8 1	6
						7	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 -	8178
10	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	105	1	2439	2	N	9	9 1	8
11	2550 X	2460	-0-	-90	-0-	10	9	2348	2	N	-0-		8
12	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	112	1	2465	2	N	1		9
01	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	123	1	2224	2	N	-0-		9
02	2378 X	2227	-0-	-151	-0-	1	9	2143	2	N	-0-		9
*03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	2625	2	N	-0-		9
						84	1						
						97	1						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 -	7852
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	14	1	327	2	N	-0-	8 1	-0-
11	660 N	447	-0-	-213	-0-	20	1	427	2	N	-0-		-0-
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	N	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	2		2
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	2	9	534	2	N	-0-		2
						20	1						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131	RRCID ->	150817	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7718 -	7726
10	651 N	515	-0-	-136	-0-	21	1	488	2	N	5	6 1	2
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	6	9	426	2	N	5	4 1	3
12	589 N	432	-0-	-157	-0-	20	1	409	2	N	3	4 1	2
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3	9	543	2	N	5	4 1	3
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	602	2	N	5	3 1	5
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	706	2	N	4	5 1	4
						6	9						
						26	1						
						4	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	151393	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7482 - 8070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1520	2	N	9	6 1	8
11	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	10	9	1255	2	N	-0-		8
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	2	N	1		9
01	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	74	1	1442	2	N	-0-		9
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1	9	1494	2	N	-0-		9
*03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	66	1	1891	2	N	-0-		9
						59	1						
						70	1						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		144	RRCID ->	162556	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	7900 - 8015	
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	5	6 1	2
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	9	1075	2	N	5	4 1	3
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	51	1	984	2	N	13	7 1	9
01	1178 N	581	-0-	-597	-0-	49	1	542	2	N	13	14 1	8
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	14	9	1066	2	N	4	7 1	5
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1063	2	N	4	5 1	4
						42	1						
						39	1						
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	162843	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7800 - 7912	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		149	RRCID ->	163526	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8851 - 8916	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	40	1	926	2	N	8	10 1	7
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	9	9	506	2	N	-0-		7
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	2	N	-0-		7
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	2	N	-0-		7
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1336	2	N	-0-		7
*03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	52	1	2118	2	N	-0-		7
						78	1						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7290 - 7936	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	5	5 1	2
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	9	210	2	N	5	4 1	3
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	5	5 1	3
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	7	1	108	2	N	5	5 1	3
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	6	9	966	2	N	5	3 1	5
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	2	N	4	5 1	4
						38	1						
						6	9						
						37	1						
						4	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	20	1 6 9	464 2	N	5	6 1		2
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	21	1 6 9	441 2	N	5	4 1		3
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	22	1 6 9	436 2	N	5	5 1		3
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	21	1 6 9	457 2	N	5	5 1		3
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	470 2	N	5	3 1		5
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	589 2	N	4	5 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735										COMPL. DATE 11/13/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7520	- 8146
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	8	7 1	7
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	N	-0-		7
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	2		9
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	2	N	1		10
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	N	-0-		10
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	N	-0-		10
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991										COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7444	- 8630
10	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	49	1	1144	2	N	12	18 1	5
11	2190 N	1538	-0-	-652	-0-	69	1	1463	2	N	5	7 1	3
12	2232 N	1330	-0-	-902	-0-	63	1	1263	2	N	4	4 1	3
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	N	4	4 1	3
02	2900 N	3009	-0-	109	109	113	1	2892	2	N	4	2 1	5
*03	3100 N	3317	-0-	217	326	120	1	3179	2	N	16	5 1	16
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784										COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7444	- 7456
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785										COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7889	- 7905
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018										COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7359	- 7370
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	137	2	N	5	6 1	2
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	5	4 1	3
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	4	4 1	3
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	104	2	N	4	4 1	3
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	5	3 1	5
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	4	5 1	4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

10	279 N	144	-0-	-135	-0-	6	1	132	2	N	5	5	1	2
						6	9							
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	7	1	144	2	N	3	3	1	2
						3	9							
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	181	2	N	3	3	1	2
						3	9							
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	5	4	1	3
						6	9							
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	506	2	N	2	2	1	3
						2	9							
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	2	N	4	3	1	4
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	5	6	1	2
						6	9							
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	5	4	1	3
						6	9							
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	25	1	501	2	N	5	5	1	3
						6	9							
01	806 N	539	-0-	-267	-0-	23	1	510	2	N	5	5	1	3
						6	9							
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	N	5	3	1	5
						6	9							
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	4	5	1	4
						4	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 -	7782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	336 2	N	5	6 1			2
						6 9							
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	12 1	265 2	N	5	4 1			3
						6 9							
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	14 1	274 2	N	5	5 1			3
						6 9							
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	14 1	299 2	N	5	5 1			3
						6 9							
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	N	4	3 1			4
						4 9							
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12 1	323 2	N	4	4 1			4
						4 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 -	8178
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	296 2	N	3	5 1			1
						3 9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	N	6	4 1			3
						7 9							
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	345 2	N	3	4 1			2
						3 9							
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	N	5	4 1			3
						6 9							
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17 1	429 2	N	3	2 1			4
						3 9							
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	382 2	N	3	4 1			3
						3 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 -	8610
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 -	8353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 -	8431
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	49 2	N	4	4 1		2
						4 9						
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3 1	65 2	N	5	4 1		3
						6 9						
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	54 2	N	4	4 1		3
						4 9						
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	5	5 1		3
						6 9						
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	5	3 1		5
						6 9						
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	4	5 1		4
						4 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
10	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	99 1	315 2	Y	-0-			1
11	803 N	389	-0-	-414	-0-	99 1	290 2	Y	-0-			1
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	105 1	305 2	Y	-0-			1
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	107 1	281 2	Y	-0-			1
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	83 1	273 2	Y	-0-			1
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	115 1	336 2	Y	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	N	3	3 1		2
						3 9						
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	5 1	115 2	N	-0-			2
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	4 1	84 2	N	-0-			2
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	N	-0-			2
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	N	-0-			2
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1	235 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	463 2	N	2	2 1		1
						2 9						
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	9 1	179 2	N	2	2 1		1
						2 9						
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	422 2	N	3	2 1		2
						3 9						
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	N	1	2 1		1
						1 9						
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	N	2	1 1		2
						2 9						
03	434 N	152	-0-	-282	-0-	5 1	145 2	N	2	2 1		2
						2 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	57	1	1331	2	N	-0-	19 1	-0-
11		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	59	1	1248	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	61	1	1228	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	59	1	1282	2	N	-0-		-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1316	2	N	-0-		-0-
*03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012														
10		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	44	1	1019	2	N	2	5 1	2
							2	9						
11		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	53	1	1118	2	N	-0-		2
12		1240 N	950	-0-	-290	-0-	45	1	905	2	N	-0-		2
01		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	45	1	981	2	N	-0-		2
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	1		3
							1	9						
*03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	59	1	1594	2	N	-0-		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728														
10		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	41	1	955	2	N	9	10 1	8
							10	9						
11		1050 N	941	-0-	-109	-0-	42	1	899	2	N	-0-		8
12		1023 N	879	-0-	-144	-0-	42	1	837	2	N	-0-		8
01		992 N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-		8
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	N	-0-		8
*03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-		8

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328														
10	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	1604	115	1	1489	2	Y	-0-		13
11		1800 N	1985	-0-	185	1789	148	1	1837	2	Y	-0-		13
12		3100 N	1828	-0-	-1272	517	137	1	1691	2	Y	-0-		13
01		2326 N	1809	-0-	-517	-0-	140	1	1669	2	Y	-0-		13
02		1885 N	1398	-0-	-487	-0-	121	1	1277	2	Y	-0-		13
03		1829 N	1608	-0-	-221	-0-	134	1	1474	2	Y	-0-		13

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	176	1	4070	2	N	10	19	1	8
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	170	1	3619	2	N	-0-			8
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	180	1	3597	2	N	-0-			8
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	173	1	3765	2	N	-0-			8
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	149	1	3787	2	N	1			9
*03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	165	1	4458	2	N	-0-			9

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1	1
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	1	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	2	1	1	1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1	1
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	1	1	-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

10	3534 X	3249	-0-	-285	-0-	132	1	3058	2	N	54	64	1	23
11	3420 X	2641	-0-	-779	-0-	117	1	2487	2	N	34	36	1	21
12	3534 X	2738	-0-	-796	-0-	129	1	2567	2	N	38	32	1	27
01	3255 X	3047	-0-	-208	-0-	132	1	2882	2	N	30	38	1	19
02	3045 X	2869	-0-	-176	-0-	107	1	2721	2	N	37	15	1	41
*03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	131	1	3552	2	N	26	41	1	26

 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

10	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	85	1	1097	2	Y	-0-			5
11	1800 N	1199	-0-	-601	581	89	1	1110	2	Y	-0-			5
12	1928 N	1347	-0-	-581	-0-	101	1	1246	2	Y	-0-			5
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-			5
02	1160 N	994	-0-	-166	-0-	86	1	908	2	Y	-0-			5
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	101	1	1116	2	Y	-0-			5

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	5	6	1	2
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	5	4	1	3
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	257	2	N	5	5	1	3
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	13	1	276	2	N	5	5	1	3
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	5	3	1	5
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	4	5	1	4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
EL CORAZON RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	223387	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7442 -	7530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	682	-0-	682	682	49 1	633 2	Y	-0-				1
11		1269 N	587	-0-	-682	-0-	44 1	543 2	Y	-0-				1
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	Y	-0-				1
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	53 1	639 2	Y	-0-				1
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	80 1	844 2	Y	-0-				1
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	53 1	590 2	Y	-0-				1

EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7017 -	7788	
10	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	16 1	207 2	Y	-0-				-0-
11		460 N	237	-0-	-223	-0-	18 1	219 2	Y	-0-				-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	Y	-0-				-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	Y	-0-				-0-
02		232 N	183	-0-	-49	-0-	16 1	167 2	Y	-0-				-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	18 1	195 2	Y	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7676 -	8173	
10		2387 X	1352	-0-	-1035	-0-	56 1	1293 2	N	3	25 1			2
							3 9							
11		2040 X	1222	-0-	-818	-0-	55 1	1167 2	N	-0-				2
12		1953 X	1121	-0-	-832	-0-	53 1	1068 2	N	-0-				2
01		1767 X	1169	-0-	-598	-0-	51 1	1118 2	N	-0-				2
02		1421 X	1070	-0-	-351	-0-	40 1	1029 2	N	1				3
							1 9							
*03		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	50 1	1352 2	N	-0-				3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7715 -	7793	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7806 -	7892	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456 -	8495	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836 - 7936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7664 - 8437
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	203	2	N	5 6 1 2
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	5 4 1 3
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	4 4 1 3
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	5 5 1 3
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	5 3 1 5
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	4 5 1 4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890
10	1054	N	696	-0-	-358	-0-	51	1	639	2	N	5 5 1 4
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	2	N	6 5 1 5
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	67	1	772	2	N	4 5 1 4
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	8 5 1 7
02	1102	N	995	-0-	-107	-0-	76	1	918	2	N	1 8 1 -0-
03	837	N	581	-0-	-256	-0-	46	1	534	2	N	1 1 1 1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0- -0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0- -0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0- -0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	N	-0- -0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0- -0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0- -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	89	1	1121	2	N	6 6 1 5
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	93	1	1110	2	N	7 6 1 6
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1164	2	N	6 6 1 6
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	N	10 7 1 9
02	1160	N	1014	-0-	-146	-0-	78	1	935	2	N	1 10 1 -0-
03	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	79	1	927	2	N	1 1 1 1

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		254	RRCID ->	225685	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8323 - 8897
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	48 1	1108 2	N	15	11 1		6
						17 9						
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	44 1	939 2	N	28	17 1		17
						31 9						
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45 1	893 2	N	10	20 1		7
						11 9						
01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	47 1	1032 2	N	5	9 1		3
						6 9						
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	44 1	1127 2	N	15	3 1		15
						17 9						
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	53 1	1448 2	N	10	15 1		10
						11 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6126 - 6134
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7779 - 7999
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	57 1	731 2	N	6	6 1		71
						7 9						
11	930 N	708	-0-	-222	-0-	52 1	648 2	N	7	6 1		72
						8 9						
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	69 1	858 2	N	6	6 1		72
						7 9						
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	65 1	772 2	N	10	7 1		75
						11 9						
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62 1	661 2	N	2	10 1		67
						2 9						
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	73 1	800 2	N	4			71
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907
10	1550 N	539	-0-	-1011	-0-	22 1	513 2	N	4	5 1		2
						4 9						
11	1500 N	352	-0-	-1148	-0-	16 1	330 2	N	5	4 1		3
						6 9						
12	589 N	342	-0-	-247	-0-	16 1	322 2	N	4	4 1		3
						4 9						
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	17 1	358 2	N	3	4 1		2
						3 9						
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28 1	705 2	N	3	2 1		3
						3 9						
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	22 1	596 2	N	4	3 1		4
						4 9						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	89 2	N	6	6 1		2
							7 9						
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	3 1	70 2	N	5	4 1		3
							6 9						
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	72 2	N	4	4 1		3
							4 9						
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	68 2	N	3	4 1		2
							3 9						
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	54 1	1364 2	N	4	2 1		4
							4 9						
*03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	51 1	1389 2	N	17	5 1		16
							19 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004													
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 2	N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 2	N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	N	-0-			-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600													
10		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	78 1	1807 2	N	23	26 1		10
							25 9						
11		3060 X	1948	-0-	-1112	-0-	86 1	1832 2	N	27	20 1		17
							30 9						
12		3162 X	1324	-0-	-1838	-0-	63 1	1250 2	N	10	20 1		7
							11 9						
01		3162 X	2150	-0-	-1012	-0-	94 1	2050 2	N	5	9 1		3
							6 9						
02		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	83 1	2105 2	N	16	3 1		16
							18 9						
*03		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	82 1	2230 2	N	21	17 1		20
							23 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932													
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	137 1	3247 2	N	8	21 1		3
							9 9						
11		3180 X	2975	-0-	-205	-0-	136 1	2833 2	N	5	7 1		1
							6 9						
12		3286 X	2677	-0-	-609	-0-	122 1	2534 2	N	19	8 1		12
							21 9						
01		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	131 1	2892 2	N	19	15 1		16
							21 9						
02		3074 X	1943	-0-	-1131	-0-	92 1	1843 2	N	7	22 1		1
							8 9						
03		3286 X	148	-0-	-3138	-0-	147 1	1 9	N	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	45	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	987	-0-	-129	-0-	43	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029		
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	19	1	445	2	N	5	6	1	2
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	17	1	356	2	N	5	4	1	3
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	19	1	378	2	N	3	4	1	2
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	5	4	1	3
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	N	5	3	1	5
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	N	4	5	1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289		
10	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	118	1	2731	2	N	17	13	1	7
11	2820 X	2768	-0-	-52	-0-	123	1	2615	2	N	27	17	1	17
12	2914 X	2002	-0-	-912	-0-	94	1	1886	2	N	20	23	1	14
01	2914 X	1748	-0-	-1166	-0-	76	1	1657	2	N	14	19	1	9
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	113	1	2884	2	N	15	7	1	17
*03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	129	1	3507	2	N	23	18	1	22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	111 1	1395 2	N	6	6 1	5
							7 9					
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	119 1	1413 2	N	7	6 1	6
							8 9					
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	126 1	1459 2	N	6	6 1	6
							7 9					
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	129 1	1544 2	N	10	7 1	9
							11 9					
02		1479 N	1446	-0-	-33	-0-	111 1	1334 2	N	1	10 1	-0-
							1 9					
*03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	127 1	1488 2	N	2		2
							2 9					

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698												
10		279 N	182	-0-	-97	-0-	7 1	169 2	N	5	5 1	2
							6 9					
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	6 1	123 2	N	3	3 1	2
							3 9					
12		372 N	150	-0-	-222	-0-	7 1	141 2	N	2	3 1	1
							2 9					
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	173 2	N	4	3 1	2
							4 9					
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	218 2	N	3	2 1	3
							3 9					
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	12 1	322 2	N	3	3 1	3
							3 9					

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871												
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	85 1	1104 2	N	-0-		5
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	79 1	987 2	N	-0-		5
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	102 1	1266 2	N	-0-		5
01		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	86 1	1031 2	N	-0-		5
02		1044 N	790	-0-	-254	-0-	68 1	722 2	N	-0-		5
03		1364 N	951	-0-	-413	-0-	79 1	872 2	N	-0-		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709												
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808 - 7616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-	-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-	-0-	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-	-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	2	N	-0-	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	766	2	N	7	6 1	5
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	N	7	6 1	6
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	6	6 1	6
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	801	2	N	10	7 1	9
02	841 N	734	-0-	-107	-0-	56	1	677	2	N	1	10 1	-0-
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	62	1	722	2	N	2		2

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-	4	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	51	1	5	2	N	-0-	4	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	52	1	7	2	N	-0-	4	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-	4	
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	46	1	6	2	N	-0-	4	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	50	1	7	2	N	-0-	4	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637	
10	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	44	1	1014	2	N	9	4 1	8
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	44	1	940	2	N	-0-	8	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	N	-0-	8	
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	N	-0-	8	
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	88	1	2253	2	N	1	9	
*03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	98	1	2659	2	N	-0-	9	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-	-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-	-0-	
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	8	1	97	2	N	-0-	-0-	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 - 6492	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-	-0-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	7	1	74	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-	-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	90	1	1134	2	N	-0-	1 1	-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	N	7	1 1	6
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	8	1	635	2	N	6	6 1	6
01	1209 N	334	-0-	-875	-0-	7	9	299	2	N	9	7 1	8
02	1102 N	628	-0-	-474	-0-	25	1	579	2	N	1	9 1	-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	9	641	2	N	1		1
						55	1						
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

10	434 N	224	-0-	-210	-0-	9	1	209	2	N	5	6 1	2
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	6	9	358	2	N	5	4 1	3
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	290	2	N	5	5 1	3
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6	9	390	2	N	5	5 1	3
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	5	3 1	5
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	17	1	259	2	N	4	5 1	4
						6	9						
						10	1						
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	5	6 1	2
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	6	9	614	2	N	5	4 1	3
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	29	1	615	2	N	5	5 1	3
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	31	1	639	2	N	5	5 1	3
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	5	3 1	5
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	6	9	949	2	N	4	5 1	4
						35	1						
						4	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID -> 239670			COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH	8973	PERF. 7777 - 7808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	110	2	N	5	6 1	2
						6	9						
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	5	4 1	3
						6	9						
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	105	2	N	5	5 1	3
						6	9						
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	103	2	N	5	5 1	3
						6	9						
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	5	3 1	5
						6	9						
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	4	5 1	4
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID -> 240274			COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6342 - 7802	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID -> 240278			COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7174 - 7463	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	N	5	6 1	2
						6	9						
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	62	1	1310	2	N	5	4 1	3
						6	9						
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	13	7 1	9
						14	9						
01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	47	1	1030	2	N	14	14 1	9
						15	9						
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1440	2	N	4	7 1	6
						4	9						
*03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	2	N	4	6 1	4
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID -> 241004			COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH	8402	PERF. 7400 - 7996	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	N	5	6 1	2
						6	9						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	N	5	4 1	3
						6	9						
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	5	5 1	3
						6	9						
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	5	5 1	3
						6	9						
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	N	5	3 1	5
						6	9						
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1018	2	N	4	5 1	4
						4	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		85 1	1070 2	N	22	9 1		17
								24 9						
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		77 1	915 2	N	36	22 1		31
								40 9						
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		79 1	912 2	N	16	30 1		17
								18 9						
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		99 1	1182 2	N	10	18 1		9
								11 9						
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-		61 1	730 2	N	1	10 1		-0-
								1 9						
*03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		83 1	978 2	N	1			1
								1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782														
10		1147 N	815	-0-	-332	-0-		34 1	781 2	N	-0-	3 1		-0-
11		870 N	573	-0-	-297	-0-		25 1	542 2	N	5	2 1		3
								6 9						
12		713 N	664	-0-	-49	-0-		32 1	631 2	N	1	3 1		1
								1 9						
01		806 N	599	-0-	-207	-0-		26 1	573 2	N	-0-	1 1		-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-		23 1	589 2	N	3			3
								3 9						
03		651 N	600	-0-	-51	-0-		21 1	578 2	N	1	3 1		1
								1 9						

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336														
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-		41 1	538 2	N	7	6 1		64
								8 9						
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-		50 1	644 2	N	7	6 1		65
								8 9						
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-		49 1	632 2	N	5	6 1		64
								6 9						
01		589 N	582	-0-	-7	-0-		41 1	530 2	N	10	7 1		67
								11 9						
02		667 N	547	-0-	-120	-0-		39 1	505 2	N	3	10 1		60
								3 9						
03		682 N	541	-0-	-141	-0-		41 1	499 2	N	1			61
								1 9						

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561														
10		31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-		1 1	10 2	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-		5 2		N	-0-			-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-		1 1	7 2	N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-				-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1221	2	N	6	1	1		5
						7	9								
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	141	1	1698	2	N	4	8	1		1
						4	9								
*03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	156	1	1831	2	N	3				4
						3	9								

 COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

 COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

10	1085 N	995	-0-	-90	-0-	69	1	918	2	N	7	6	1		25
						8	9								
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	7	6	1		26
						8	9								
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	N	5	6	1		25
						6	9								
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	10	7	1		28
						11	9								
02	1073 N	1002	-0-	-71	-0-	71	1	929	2	N	2	10	1		20
						2	9								
03	1116 N	979	-0-	-137	-0-	74	1	903	2	N	2				22
						2	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	2	N	27	32	1		12
						30	9								
11	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	108	1	2307	2	N	27	22	1		17
						30	9								
12	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	114	1	2286	2	N	11	20	1		8
						12	9								
01	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	112	1	2434	2	N	5	10	1		3
						6	9								
02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	16	3	1		16
						18	9								
*03	3100 N	3219	-0-	119	119	114	1	3080	2	N	23	17	1		22
						25	9								

 COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

10	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	N	-0-				39
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-				39
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-				39
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-				39
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	19	1	247	2	N	-0-				39
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	N	-0-				39

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156	
10	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	44	1	1030	2	N	9	5 1	8
						10	9						
11	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	51	1	1076	2	N	-0-		8
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	N	-0-		8
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-		8
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	1		9
						1	9						
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	2	N	-0-		9

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-		-0-
02	116 N	26	-0-	-90	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	2	N	5	6 1	2
						6	9						
11	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	50	1	1073	2	N	5	4 1	3
						6	9						
12	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	53	1	1053	2	N	5	5 1	3
						6	9						
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	57	1	1253	2	N	5	5 1	3
						6	9						
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	5	3 1	5
						6	9						
*03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	2	N	4	5 1	4
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784	
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1883	2	N	31	45 1	11
						34	9						
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	49	47 1	13
						54	9						
12	1860 N	1386	-0-	-474	-0-	62	1	1289	2	N	32	25 1	20
						35	9						
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	N	42	26 1	36
						46	9						
02	1856 N	1494	-0-	-362	-0-	70	1	1403	2	N	19	52 1	3
						21	9						
03	1395 N	90	-0-	-1305	-0-	89	1	1	9	N	1		4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6602 - 7232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8525 - 9319	
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	480	1	1526	2	N	61	146
						67	9					
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	485	1	1425	2	N	6	152
						7	9					
12	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	479	1	1391	2	N	-0-	152
01	2077 N	1781	-0-	-296	-0-	488	1	1283	2	N	9	161
						10	9					
02	1914 N	1690	-0-	-224	-0-	392	1	1292	2	N	5	166
						6	9					
03	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	452	1	1324	2	N	23	189
						25	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		282	RRCID ->	248452	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7858 - 8334			
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	64	1	1515	2	N	63	66	1	22
						69	9							
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	2	N	62	67	1	17
						68	9							
12	2046 N	1581	-0-	-465	-0-	71	1	1476	2	N	31	28	1	20
						34	9							
01	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	63	1	1393	2	N	42	26	1	36
						46	9							
02	1914 N	1201	-0-	-713	-0-	56	1	1124	2	N	19	52	1	3
						21	9							
03	1581 N	75	-0-	-1506	-0-	74	1	1	9	N	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 6664 - 6674	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	8	1	86	2	N	-0-	-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 6468 - 6959	
10	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	111	1	1051	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	90	1	1021	2	N	-0-	-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	108	1	1090	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	97	1	1044	2	N	-0-	-0-
02	1073 N	938	-0-	-135	-0-	78	1	860	2	N	-0-	-0-
03	1209 N	997	-0-	-212	-0-	81	1	916	2	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		340	RRCID -> 252798		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8846 - 9120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	3162 X	2402	-0-	-760	-0-	97	1	2295	2	N	18	1	3
						10	9						
11	2940 X	2234	-0-	-706	-0-	102	1	2126	2	N	7	1	1
						6	9						
12	2666 X	1579	-0-	-1087	-0-	72	1	1496	2	N	5	1	6
						11	9						
01	2666 X	2510	-0-	-156	-0-	110	1	2390	2	N	7	1	8
						10	9						
02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	N	14	1	1
						8	9						
03	2387 X	125	-0-	-2262	-0-	124	1	1	9	N	1		2

BARNES ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6930 - 7104	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-		3
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	24	1	3	2	N	-0-		3
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-		3
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	26	1	3	2	N	-0-		3
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	22	1	3	2	N	-0-		3
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	25	1	3	2	N	-0-		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		339	RRCID -> 253512		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7516 - 7981	
10	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	92	1	2125	2	N	-0-	2	1
11	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	93	1	1986	2	N	-0-		-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	1		1
						1	9						
01	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	91	1	1991	2	N	-0-		1
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	N	-0-		1
*03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	2	N	-0-		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		346	RRCID -> 253514		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8614 - 9450	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		337	RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7444 - 8138	
10	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	115	1	2660	2	N	14	25	1
						15	9						6
11	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	114	1	2429	2	N	6	9	1
						7	9						3
12	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	127	1	2545	2	N	13	7	1
						14	9						9
01	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	121	1	2649	2	N	15	15	1
						17	9						9
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2674	2	N	15	7	1
						17	9						17
*03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	121	1	3288	2	N	23	18	1
						25	9						22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6548 - 6768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		41 N	41	-0-	-0-			3 1		N	-0-		39
11		8 N	-0-	-0-	-8					N	-0-		39
12		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-		39
01		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-		39
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7748 - 8528
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 - 8866
10	899 N	626	-0-	-273	-0-	26 1	600 2		N	-0-	4 1	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1	566 2		N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29 1	572 2		N	-0-		-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	24 1	524 2		N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	577 2		N	-0-		-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	26 1	716 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	57 1	742 2		N	7	6 1	11
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54 1	678 2		N	7	6 1	12
12	961 N	718	-0-	-243	-0-	53 1	659 2		N	5	6 1	11
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69 1	831 2		N	11	7 1	15
02	725 N	664	-0-	-61	-0-	57 1	606 2		N	1	10 1	6
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	73 1	808 2		N	1		7

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838
10	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	107 1	1014 2		N	7	6 1	6
11	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	87 1	986 2		N	6	6 1	6
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	105 1	1067 2		N	6	6 1	6
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	99 1	1063 2		N	10	7 1	9
02	1044 N	950	-0-	-94	-0-	79 1	870 2		N	1	10 1	-0-
03	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	87 1	983 2		N	2		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	916954								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #:	22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8422 - 8651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6386 X	5310	-0-	-1076	-0-	584 1	4713 2	N	12			159
							13 9						
11		6240 X	4205	-0-	-2035	-0-	577 1	3604 2	N	22			181
							24 9						
12		6448 X	4442	-0-	-2006	-0-	611 1	3814 2	N	15	113 1		83
							17 9						
01		6448 X	4760	-0-	-1688	-0-	604 1	4131 2	N	23			106
							25 9						
02		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	570 1	5181 2	N	35			141
							39 9						
*03		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	609 1	5306 2	N	129	237 1		33
							142 9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #:	21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8231 - 9179	
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	191 1	1536 2	N	12			93
							13 9						
11		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	173 1	1083 2	N	21			114
							23 9						
12		2015 N	1202	-0-	-813	-0-	164 1	1027 2	N	10	72 1		52
							11 9						
01		1736 N	1357	-0-	-379	-0-	171 1	1173 2	N	12			64
							13 9						
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	155 1	1408 2	N	17			81
							19 9						
*03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	166 1	1446 2	N	65	129 1		17
							72 9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #:	20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7860 - 8199	
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	60 1	426 2	N	-0-			5
							49 1	270 2	N	-0-			5
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	49 1	270 2	N	-0-			5
							127 1	609 2	N	-0-			5
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	47 1	249 2	N	-0-			5
							41 1	262 2	N	-0-			5
01		496 N	296	-0-	-200	-0-	41 1	262 2	N	-0-			5
							20 1	146 2	N	-0-			5
02		319 N	303	-0-	-16	-0-							
03		558 N	166	-0-	-392	-0-							

BARNES ESTATE				WELL #:	9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 6654 - 7338	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	06585 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 6912 - 6951	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	110 1	8 9	N	7	6 1		20
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	123 1	13 2	N	7	6 1		21
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	144 1	19 2	N	5	6 1		20
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	139 1	17 2	N	10	7 1		23
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	111 1	14 2	N	2	10 1		15
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	124 1	17 2	N	1			16

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10232 - 10434		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9446 - 9894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	166723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10394 - 10570					
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	84	1	4630	2	Y	96	100	1	32
							106	9							
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	71	1	4630	2	Y	127	116	1	43
							140	9							
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	141	1	4807	2	Y	120	114	1	49
							132	9							
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	146	1	4722	2	Y	132	131	1	50
							145	9							
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	144	1	4437	2	Y	103	109	1	44
							113	9							
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	162	1	4792	2	Y	98	105	1	37
							108	9							

BALES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	171559	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	12296	PERF.11422 - 11432
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	173534	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9620 - 9674
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	67	1	3697	2	Y	18	19	1		6
11	3900 X	3788	-0-	-112	-0-	20	9	3705	2	Y	24	22	1		8
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	57	1	3788	2	Y	22	21	1		9
01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	26	9	3691	2	Y	24	24	1		9
02	3654 X	3475	-0-	-179	-0-	111	1	3345	2	Y	19	20	1		8
03	3937 X	3758	-0-	-179	-0-	24	9	3615	2	Y	19	20	1		7

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10573 - 10596					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9580 - 9707					
10	2976 X	1612	-0-	-1364	-0-	24	1	1306	2	Y	256	268	1		85
11	2850 X	1507	-0-	-1343	-0-	282	9	1115	2	Y	341	310	1		116
12	2945 X	839	-0-	-2106	-0-	17	1	474	2	Y	319	303	1		132
01	2542 X	606	-0-	-1936	-0-	375	9	213	2	Y	351	350	1		133
02	1566 X	762	-0-	-804	-0-	14	1	445	2	Y	275	291	1		117
03	1612 X	952	-0-	-660	-0-	386	9	642	2	Y	262	280	1		99

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7314 - 7332			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7790 - 7820			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

 BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
 RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	184	1	2720	2	Y	11	11	1			71
11	DLQ G-10	1626	-0-	1626	4542	1611	2	15	9	Y	14	14	1			71
12	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7310	2700	2	68	9	Y	62	62	1			71
01	5750	2881	-0-	-2869	4441	2863	2	18	9	Y	16	16	1			71
02	7063	2622	-0-	-4441	-0-	2590	2	32	9	Y	29	29	1			71
03	2914 #	2421	-0-	-493	-0-	2393	2	28	9	Y	25	25	1			71

 BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

 CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

 CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

 BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2

 CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7956 -	8107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 -	8120			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 -	8168			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 -	5964			
10	14B2 EXT	182	-0-	182	617	176	1	6	2	N	-0-				-0-
11	1100 X	483	-0-	-617	-0-	285	1	198	2	N	-0-				-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227	2	N	-0-				-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	384	1	215	2	N	-0-				-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	476	1	244	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 -	5941			
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	541	1	307	2	N	40				750
						44	9								
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	362	1	252	2	N	25				775
						28	9								
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	388	1	254	2	N	32				807
						35	9								
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	304	1	170	2	N	38				845
						42	9								
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	263	1	135	2	N	45				890
						50	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				890
ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	207801	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 5930 -	5955			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*02		27 N	27	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16 1	9 2	N	-0-			16
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	17 1	12 2	N	-0-			16
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	15 1	10 2	N	-0-			16
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	27 1	15 2	N	-0-			16
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

BEN BOLT (5100 FRI0)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	589 1	334 2	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	381 1	265 2	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	362 1	237 2	N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	448 1	251 2	N	-0-			-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	418 1	214 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R. "D"		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
		200521										
		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8510 - 8524		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 159058		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8515 - 8520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. LEAL GU		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
		200521										
		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768 - 8782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LEAL, A. GU		WELL #:		1	RRCID ->	128562	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7622 - 7694	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7586 - 7604	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-	52	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	180	1	118	2	N	-0-	52	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	220	1	123	2	N	-0-	52	
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	213	1	109	2	N	-0-	52	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	

HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7657 - 7706	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-	44	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	44	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-	44	
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	N	-0-	44	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	

BEN BOLT, W. (4240)				07008 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
RIGGS GU		WELL #:		3	RRCID ->	163721	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	2820 - 3350	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2019 - P/A 11/11/19													

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994 - 5458	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038									
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235									
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MILLER		WELL #:	T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458
10	4154 #	3517	-0-	-637	-0-	3444 2	73 9	N	66	175 1	279
11	4020 #	3152	-0-	-868	-0-	3094 2	58 9	N	53		332
12	3937 #	3031	-0-	-906	-0-	2992 2	39 9	N	35		367
01	3844 #	3185	-0-	-659	-0-	3150 2	35 9	N	32	187 1	212
02	3596 #	2291	-0-	-1305	-0-	2257 2	34 9	N	31		243
03	3503 #	2432	-0-	-1071	-0-	2406 2	26 9	N	24		267

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:	1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	315 1	628 3	Y	53	5 8	62
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	227 1	690 3	Y	39		101
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	260 1	949 3	Y	65	82 1	84
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	160 1	483 3	Y	17	78 1	23
02	928 N	737	-0-	-191	-0-	198 1	508 3	Y	28		51
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	31 9		Y	NO RPT		51

BENAVIDES, ROSA V. 1908		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		169313									
		WELL #:	3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		23
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	143 1	697 3	Y	18		41
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	175 1	653 3	Y	50	33 1	58
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	200 1	628 3	Y	24	54 1	28
02	841 N	672	-0-	-169	-0-	162 1	479 3	Y	28		56
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	31 9		Y	NO RPT		56

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	281 1	528 3	Y	33			61
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	36 9	188 1	Y	30			91
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33 9	169 1	Y	42	73 1		60
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46 9	149 1	Y	19	56 1		23
02	754 N	591	-0-	-163	-0-	21 9	156 1	Y	26			49
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	29 9		Y	NO RPT			49
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516			
LECHENGER		WELL #: 2										
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32 1	549 3	N	-0-			1
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	N	-0-			1
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28 1	484 3	N	-0-			1
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	2			3
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	N	7			10
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	8 9	25 1	N	7			17
						8 9						
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878			
10	558 N	317	-0-	-241	-0-	18 1	299 3	N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	444 3	N	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	15 1	259 3	N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3	N	-0-			-0-
02	464 N	255	-0-	-209	-0-	14 1	241 3	N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29 1	540 3	N	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719			
10	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2084 3	41 9	Y	37	40 1		9
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1921 3	37 9	Y	34	30 1		13
12	2294 N	2147	-0-	-147	-0-	2112 3	35 9	Y	32	31 1		14
01	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2053 3	37 9	Y	34	36 1		12
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1951 3	41 9	Y	37	34 1		15
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2194 3	39 9	Y	35	39 1		11

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	Y	3	2	1	1

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930					
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	54	1	921	3	N	-0-			25
11	1140 N	502	-0-	-638	-0-	26	1	462	3	N	13			38
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14	9							
01	961 N	599	-0-	-362	-0-	37	1	646	3	N	10			48
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	9							
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	21			69
						23	9							
						28	1	467	3	N	11			80
						12	9							
						38	1	702	3	N	10			90
						11	9							

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312					
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	Y	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	23	1	946	3	Y	-0-			-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-			-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	53	1	911	3	Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-			-0-
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170					
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	Y	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	698	-0-	-263	-0-	39	1	659	3	Y	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-			-0-
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-			-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1511	3	29 9	Y	26	28 1	6
11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1305	3	24 9	Y	22	20 1	8
12	1674 N	1378	-0-	-296	-0-	1356	3	22 9	Y	20	19 1	9
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	3	25 9	Y	23	23 1	9
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	3	36 9	Y	33	28 1	14
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23 9	Y	21	26 1	9

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
10	3100 N	7228	-0-	4128	10725	7089	3	139 9	Y	126	134 1	26
11	3000 N	6102	-0-	3102	13827	5986	3	116 9	Y	105	96 1	35
12	20142 X	6315	-0-	-13827	-0-	6210	3	105 9	Y	95	94 1	36
01	9579 X	6717	-0-	-2862	-0-	6596	3	121 9	Y	110	112 1	34
02	8961 X	5784	-0-	-3177	-0-	5665	3	119 9	Y	108	100 1	42
03	7223 X	6631	-0-	-592	-0-	6517	3	114 9	Y	104	116 1	30

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
10	2852 X	1119	-0-	-1733	-0-	1098	3	21 9	Y	19	27 1	2
11	2760 N	1373	-0-	-1387	-0-	1347	3	26 9	Y	24	21 1	5
12	2852 N	2729	-0-	-123	-0-	2683	3	46 9	Y	42	35 1	12
01	3100 N	3780	-0-	680	680	3712	3	68 9	Y	62	58 1	16
02	2900 N	3249	-0-	349	1029	3183	3	66 9	Y	60	55 1	21
*03	3100 N	2750	-0-	-350	679	2704	3	46 9	Y	42	52 1	11

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	216	1	4489 3	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3890	-0-	-70	-0-	91	1	3799 3	Y	-0-		-0-
12	4092 X	3757	-0-	-335	-0-	10	1	3747 3	Y	-0-		-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	213	1	3644 3	Y	-0-		-0-
02	3451 X	3450	-0-	-1	-0-	174	1	3276 3	Y	-0-		-0-
*03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	198	1	3652 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584 3	Y	8	9 1	1
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	449 3	Y	7	7 1	1
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	3	1	1097 3	Y	17	14 1	4
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1409 3	Y	23	21 1	6
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1092 3	Y	20	18 1	8
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	23	1	415 3	Y	6	11 1	3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	Y	-0-		-0-	
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	Y	-0-		-0-	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-		-0-	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-		-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-		-0-	
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	561 3	11 9 Y	10	12 1		2
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	904 3	18 9 Y	16	13 1		5
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676 3	11 9 Y	10	11 1		4
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	875 3	15 9 Y	14	14 1		4
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	675 3	14 9 Y	13	12 1		5
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986 3	17 9 Y	15	17 1		3

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988	
10	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	48804 3	922 9 Y	838	761 1		146
11	38310 X	38310	-0-	-0-	-0-	37609 3	701 9 Y	637	579 1		204
12	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	26344 3	439 9 Y	399	440 1		163
01	49724 X	17580	-0-	-32144	-0-	17266 3	314 9 Y	285	345 1		103
02	46516 X	11663	-0-	-34853	-0-	11426 3	237 9 Y	215	226 1		92
03	49724 X	8342	-0-	-41382	-0-	8200 3	142 9 Y	129	178 1		43

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258	
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	105 1	2187 3 Y	-0-			-0-
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	42 1	1777 3 Y	-0-			-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	5 1	1868 3 Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	87 1	1493 3 Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	3236	84 1	1572 3 Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	5108	97 1	1775 3 Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1022 3	19 9 Y	17	19 1		4
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1634 3	31 9 Y	28	23 1		9
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1593 3	26 9 Y	24	24 1		9
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341 3	24 9 Y	22	23 1		8
02	754 N	574	-0-	-180	-0-	560 3	14 9 Y	13	14 1		7
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1681 3	31 9 Y	28	27 1		8

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098 3	Y	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	Y	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	Y	-0-			-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380 - 8574	
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	236 3	4 9 Y	4	5 1		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3	4 9 Y	4	3 1		1
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 3	6 9 Y	5	4 1		2
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337 3	6 9 Y	5	5 1		2
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448 3	10 9 Y	9	7 1		4
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8 9 Y	7	8 1		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	837 N	647	-0-	-190	-0-	635 3	12 9	Y	11	12 1	3
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	630 3	12 9	Y	11	10 1	4
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	761 3	12 9	Y	11	11 1	4
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	678 3	13 9	Y	12	12 1	4
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	664 3	13 9	Y	12	11 1	5
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	640 3	11 9	Y	10	12 1	3

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	4 1	80 3	Y	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150		
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	94 1	1613 3	N	-0-		91
11	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	79 1	1428 3	N	14		105
						15 9					
12	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	76 1	1303 3	N	10		115
						11 9					
01	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	75 1	1392 3	N	22		137
						24 9					
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	104 1	1739 3	N	39		176
						43 9					
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	84 1	1576 3	N	27		203
						30 9					

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055		
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	23 1	397 3	N	1		52
						1 9					
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 3	N	-0-		52
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	24 1	404 3	N	2		54
						2 9					
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	21 1	386 3	N	3		57
						3 9					
02	435 N	314	-0-	-121	-0-	18 1	293 3	N	3		60
						3 9					
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	19 1	348 3	N	12		72
						13 9					

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772		
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	376 3	7 9	Y	6	8 1	2
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1191 3	22 9	Y	20	17 1	5
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436 3	8 9	Y	7	10 1	2
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733 3	13 9	Y	12	12 1	2
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561 3	12 9	Y	11	11 1	2
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	665 3	12 9	Y	11	12 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3285	3	63	9	Y	57	67	1	14
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3133	3	59	9	Y	54	50	1	18
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3117	3	53	9	Y	48	47	1	19
01	4743 X	3473	-0-	-1270	-0-	3411	3	62	9	Y	56	57	1	18
02	4292 X	2953	-0-	-1339	-0-	2892	3	61	9	Y	55	51	1	22
03	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	2998	3	52	9	Y	47	55	1	14

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782						
10	2108 X	93	-0-	-2015	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	99	1	4170	3	Y	62	47	1	15
						68	9							
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	13	1	5044	3	Y	77	68	1	24
						85	9							
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	308	1	5259	3	Y	87	86	1	25
						96	9							
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	259	1	4873	3	Y	92	84	1	33
						101	9							
*03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	278	1	5110	3	Y	81	92	1	22
						89	9							

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	8			36
						9	9							
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	5			41
						6	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6	39

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182						
10	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	2670	3			Y	-0-			-0-
11	2820 X	2535	-0-	-285	-0-	2535	3			Y	-0-			-0-
12	2852 X	2142	-0-	-710	-0-	2142	3			Y	-0-			-0-
01	2852 X	1524	-0-	-1328	-0-	1524	3			Y	-0-			-0-
02	2668 X	1800	-0-	-868	-0-	1800	3			Y	-0-			-0-
03	2666 X	1677	-0-	-989	-0-	1677	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484						
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	2	1	1
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	238	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1247	3	25	9	Y	23	18	1	7
02	2900 N	2925	-0-	25	25	2867	3	58	9	Y	53	41	1	19
*03	619 N	594	-0-	-25	-0-	584	3	10	9	Y	9	21	1	7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	5 1	198 3	Y	3	2 1	4
						3 9					
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	1 1	201 3	Y	3	3 1	4
						3 9					
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	8 1	125 3	Y	2	2 1	4
						2 9					
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	6 1	104 3	Y	2	2 1	4
						2 9					
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	10 1	180 3	Y	3	3 1	4
						3 9					

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418		
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	308 1	6383 3	Y	-0-		-0-
11	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	128 1	5379 3	Y	-0-		-0-
12	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	13 1	4961 3	Y	-0-		-0-
01	5952 X	5453	-0-	-499	-0-	301 1	5152 3	Y	-0-		-0-
02	5568 X	5170	-0-	-398	-0-	261 1	4909 3	Y	-0-		-0-
03	5952 X	5420	-0-	-532	-0-	279 1	5141 3	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 3	N	-0-		61
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	16 1	288 3	N	6		67
						7 9					
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	15 1	254 3	N	-0-		67
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	14 1	270 3	N	10		77
						11 9					
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	320 3	N	14		91
						15 9					
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	293 3	N	3		94
						3 9					

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666		
10	3596 X	3452	-0-	-144	-0-	1728 3	1724 9	Y	1567	1317 1	398
11	3480 X	2937	-0-	-543	-0-	1867 3	1070 9	Y	973	1149 1	222
12	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	1821 3	1090 9	Y	991	960 1	253
01	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1703 3	675 9	Y	614	564 1	303
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1525 3	985 9	Y	895	955 1	243
*03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1591 3	1184 9	Y	1076	1125 1	194

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930		
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	Y	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	472 3	Y	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1 1	480 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	25 1	425 3	Y	-0-		-0-
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	23 1	429 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	25 1	455 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930		
10	9145 X	5756	-0-	-3389	-0-	5647 3	109 9	Y	99	107 1	18
11	8070 X	4406	-0-	-3664	-0-	4323 3	83 9	Y	75	71 1	22
12	7192 X	5244	-0-	-1948	-0-	5156 3	88 9	Y	80	77 1	25
01	5797 X	5712	-0-	-85	-0-	5609 3	103 9	Y	94	95 1	24
02	5423 X	5392	-0-	-31	-0-	5281 3	111 9	Y	101	91 1	34
03	5766 X	5287	-0-	-479	-0-	5196 3	91 9	Y	83	97 1	20

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-	
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666						
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	3	Y	23	26	1	9
						25	9							
11	1860 N	1179	-0-	-681	-0-	27	1	1133	3	Y	17	17	1	9
						19	9							
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	34	29	1	14
						37	9							
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	3	Y	30	32	1	12
						33	9							
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	3	Y	32	30	1	14
						35	9							
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	3	Y	29	33	1	10
						32	9							
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623						
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	418	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953						
10	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	275	1	5700	3	Y	-0-			-0-
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	3	Y	-0-			-0-
12	3286 X	1342	-0-	-1944	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-			-0-
01	5208 X	1766	-0-	-3442	-0-	98	1	1668	3	Y	-0-			-0-
02	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	3	Y	-0-			-0-
*03	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	321	1	5898	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	68 1	1168 3	N	-0-		76
11		1200 N	896	-0-	-304	-0-	47 1	849 3	N	-0-		76
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56 1	967 3	N	9		85
							10 9					
01		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	57 1	1053 3	N	15		100
							17 9					
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	61 1	1008 3	N	5		105
							6 9					
*03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55 1	1034 3	N	3		108
							3 9					

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956				
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	49 1	1017 3	Y	-0-		-0-
11		2310 N	813	-0-	-1497	-0-	19 1	794 3	Y	-0-		-0-
12		1395 N	786	-0-	-609	-0-	2 1	784 3	Y	-0-		-0-
01		899 N	806	-0-	-93	-0-	45 1	761 3	Y	-0-		-0-
02		783 N	575	-0-	-208	-0-	29 1	546 3	Y	-0-		-0-
03		775 N	603	-0-	-172	-0-	31 1	572 3	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698				
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	762 3	N	-0-		20
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-		20
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-		20
01		434 N	224	-0-	-210	-0-	11 1	213 3	N	-0-		20
02		145 N	70	-0-	-75	-0-	4 1	66 3	N	-0-		20
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 3	N	-0-		20

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742				
10		5673 X	4361	-0-	-1312	-0-	4281 3	80 9	Y	73	82 1	13
11		5490 X	4315	-0-	-1175	-0-	4235 3	80 9	Y	73	65 1	21
12		5673 X	4718	-0-	-955	-0-	4642 3	76 9	Y	69	68 1	22
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4813 3	87 9	Y	79	80 1	21
02		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5176 3	109 9	Y	99	87 1	33
*03		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5896 3	103 9	Y	94	104 1	23

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503				
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	153 1	690 3	Y	586	645 1	193
							645 9					
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	170 1	691 3	Y	518	548 1	163
							570 9					
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	204 1	846 3	Y	160	150 1	173
							176 9					
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	189 1	799 3	Y	138	162 1	149
							152 9					
*02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	207 1	795 3	Y	123	180 1	92
							135 9					
*03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	197 1	867 3	Y	116	131 1	77
							128 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	102 1	1752 3	N	9		36	
11	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	10 9	1745 3	N	14		50	
12	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	96 1	1581 3	N	9		59	
01	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	15 9	1661 3	N	13		72	
02	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	89 1	1627 3	N	10		82	
*03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	14 9	1710 3	N	15		97	
						98 1						
						11 9						
						91 1						
						17 9						

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924			
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	525 3	10 9	Y	9	11 1	3
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	531 3	12 9	Y	11	9 1	5
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	429 3	7 9	Y	6	7 1	4
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1066 3	19 9	Y	17	15 1	6
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	760 3	17 9	Y	15	14 1	7
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1740 3	29 9	Y	26	25 1	8

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	127 420	1 1	Y	115	128 1	25
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	127 180	9 1	Y	113	101 1	37
12	8060 X	6513	-0-	-1547	-0-	124 17	9 1	Y	94	95 1	36
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	103 487	9 1	Y	135	130 1	41
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	149 364	9 1	Y	127	118 1	50
*03	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	140 431	9 1	Y	123	137 1	36
						135	9				

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360			
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	N	10		24
11	2610 N	2340	-0-	-270	-0-	121 15	1 9	N	14		38
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	N	11		49
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	116 85	1 9	N	77	61 1	65
02	2262 N	1505	-0-	-757	-0-	85 8	1 9	N	7		72
03	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	109 15	1 9	N	14		86

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338			
10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	69 7	1 9	N	6		22
11	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	64 8	1 9	N	7		29
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	N	13		42
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	N	2		44
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	83 7	1 9	N	6		50
03	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	70 6	1 9	N	5		55

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550			
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	242 19	1 9	Y	17	19 1	7
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	260 17	1 9	Y	15	16 1	6
12	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	270 1	1 9	Y	1	3 1	4
01	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	238 1	1 9	Y	1	2 1	3
*02	1305 N	1055	-0-	-250	-0-	218 2	1 9	Y	2	2 1	3
03	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	257 1	1 9	Y	1	1 1	3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491						
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	163	1	734	3	Y	12	12	1		5
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	159	1	645	3	Y	9	10	1		4
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	193	1	799	3	Y	1	2	1		3
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	214	1	902	3	Y	1	2	1		2
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	Y	1	1	1		2
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	171	1	754	3	Y	-0-				2

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458						
10	2635 N	2458	-0-	-177	-0-	135	1	2323	3	N	-0-				30
11	2580 N	2326	-0-	-254	-0-	121	1	2199	3	N	5				35
12	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	118	1	2036	3	N	4				39
01	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	98	1	1819	3	N	-0-				39
02	2262 N	2231	-0-	-31	-0-	126	1	2102	3	N	3				42
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	121	1	2267	3	N	8				50

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	Y	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	3	Y	-0-				-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338						
10	4836 X	3444	-0-	-1392	-0-	3443	3	1	9	Y	1				48
11	4680 X	4126	-0-	-554	-0-	4109	3	17	9	Y	15				63
12	4309 X	4075	-0-	-234	-0-	4068	3	7	9	Y	6	54	1		15
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			Y	-0-				15
*02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-				15
03	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3989	3	2	9	Y	2				17

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	-0-	5057	3	1	9	Y	1			53
11	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	-0-	11930	3	17	9	Y	15			68
12	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	-0-	12732	3	7	9	Y	6	60	1	14
01	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	-0-	13076	3			Y	-0-			14
*02	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-			14
*03	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	-0-	14855	3	1	9	Y	1			15

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558						
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	3	Y	-0-			-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2556	3	Y	-0-			-0-
12	2418 N	1822	-0-	-596	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-			-0-
01	2542 N	1556	-0-	-986	-0-	-0-	86	1	1470	3	Y	-0-			-0-
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2483	3	Y	-0-			-0-
*03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2381	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508						
10	1488 N	913	-0-	-575	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10			40
11	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	-0-	1063	2	24	9	Y	22	46	1	16
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			16
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			16
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	16	1	-0-
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358						
10	589 N	234	-0-	-355	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-			36
11	570 N	191	-0-	-379	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-			36
12	496 N	154	-0-	-342	-0-	-0-	9	1	143	3	N	2			38
							2	9							
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			38
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	3			41
							3	9							
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-	2	6	39

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850						
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	-0-	429	3	9	9	Y	8	8	1	1
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	12	9	Y	11	9	1	3
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	10	1	3
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	11	9	Y	10	11	1	2
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	Y	10	10	1	2
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	11	1	-0-

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572						
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	14			14
							15	9							
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-			14
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-			14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	2					56
11	T. A.	21	-0-	21	21	4	3	17	9	Y	15					71
12	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-	71	1			-0-
01	T. A.	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	30	-0-	30	45	30	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	48	3	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690								
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	984	3	19	9	Y	17	19	1			3
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	9	Y	17	15	1			5
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1081	3	18	9	Y	16	16	1			5
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1077	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22	9	Y	20	18	1			6
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1094	3	19	9	Y	17	19	1			4

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736								
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			4
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1			4
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1			4

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968								
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					44
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	15	1	269	3	N	-0-					44
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					44
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	N	-0-					44
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	13	1	216	3	N	5					49
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	13	1	238	3	N	1					50

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966								
10	T. A.	25	-0-	25	29	25	2			Y	-0-					-0-
11	57 X	28	-0-	-29	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	66	-0-	66	124	66	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2139 X	920	-0-	-1219	-0-	920 2		Y	-0-
11	1710 X	1203	-0-	-507	-0-	1203 2		Y	-0-
12	1767 X	970	-0-	-797	-0-	908 2	62 9	Y	56
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1268 2	83 9	Y	36
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1296 2	39 9	Y	71
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1776 2	29 9	Y	30

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440	
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3818 3	73 9	Y	10
11	3480 X	3301	-0-	-179	-0-	3239 3	62 9	Y	14
12	4588 X	2931	-0-	-1657	-0-	2880 3	51 9	Y	13
01	4588 X	3919	-0-	-669	-0-	3846 3	73 9	Y	15
02	4292 X	3609	-0-	-683	-0-	3535 3	74 9	Y	21
*03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4013 3	73 9	Y	14

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900	
10	1178 N	801	-0-	-377	-0-	801 3		Y	-0-
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	656 3		Y	-0-
12	775 N	556	-0-	-219	-0-	556 3		Y	-0-
01	806 N	358	-0-	-448	-0-	358 3		Y	-0-
02	638 N	356	-0-	-282	-0-	356 3		Y	-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376	
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	26
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	26
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	26
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	26
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	26
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	26

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 3	Y	-0-		-0-
11	960 N	799	-0-	-161	-0-	799 3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	904	-0-	-243	-0-	904 3	Y	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	Y	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	Y	-0-		-0-
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	Y	-0-		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
10	9083 X	5585	-0-	-3498	-0-	5585 2	Y	-0-		-0-
11	8400 X	6025	-0-	-2375	-0-	6025 2	Y	-0-		-0-
12	8680 X	5491	-0-	-3189	-0-	5429 2	62 9	Y	56	56
01	6975 X	6671	-0-	-304	-0-	6588 2	83 9	Y	75	36
02	5829 X	5813	-0-	-16	-0-	5774 2	39 9	Y	35	71
*03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330 2	29 9	Y	26	30

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	Y	-0-		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	Y	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	Y	-0-		-0-
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3	Y	-0-		-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	Y	-0-		-0-
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	Y	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
10	3100 N	3611	-0-	511	650	3611 2	Y	-0-		-0-
11	1702 N	1052	-0-	-650	-0-	1052 2	Y	-0-		-0-
12	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509 2	Y	-0-		-0-
01	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	30761 2	Y	-0-		-0-
02	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	19073 2	Y	-0-		-0-
*03	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	15857 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004		
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	94 1	1947 3	Y	-0-	-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	39 1	1633 3	Y	-0-	-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	4 1	1573 3	Y	-0-	-0-
01	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	93 1	1583 3	Y	-0-	-0-
02	1624 N	1596	-0-	-28	-0-	81 1	1515 3	Y	-0-	-0-
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87 1	1599 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300		
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34 1	706 3	Y	-0-	-0-
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	14 1	572 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	1 1	461 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	27 1	468 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	466	-0-	-85	-0-	23 1	443 3	Y	-0-	-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
10	1426 N	821	-0-	-605	-0-	811 2	10 9	Y	9	122
11	1140 N	850	-0-	-290	-0-	827 2	23 9	Y	21	44
12	930 N	726	-0-	-204	-0-	715 2	11 9	Y	10	54
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	910 2	97 9	Y	88	130
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	898 2	121 9	Y	110	54
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1074 2	129 9	Y	117	88

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3906 X	3648	-0-	-258	-0-	165 1	3432 3	Y	46	52 1		16
11	3930 X	3447	-0-	-483	-0-	51 9	79 1	Y	50	44 1		22
12	4061 X	3095	-0-	-966	-0-	55 9	8 1	Y	46	45 1		23
01	4061 X	3409	-0-	-652	-0-	51 9	185 1	Y	53	53 1		23
02	3422 X	3285	-0-	-137	-0-	58 9	163 1	Y	58	52 1		29
03	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	64 9	172 1	Y	50	58 1		21
						55 9						

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91 1	1890 3	Y	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	51 1	2128 3	Y	-0-			-0-
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	5 1	1785 3	Y	-0-			-0-
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	110 1	1883 3	Y	-0-			-0-
02	2117 N	1709	-0-	-408	-0-	86 1	1623 3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	86 1	1579 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	76	-0-	76	-0-	76 2		Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521			
10	961 N	864	-0-	-97	-0-	854 2	10 9	Y	9			38
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	898 2	24 9	Y	22	45 1		15
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	856 2	10 9	Y	9			24
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1172 2	97 9	Y	88			112
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1162 2	120 9	Y	109	172 1		49
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1251 2	128 9	Y	116	81 1		84

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754			
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 3	N	-0-			49
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	9 1	158 3	N	-0-			49
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	144 3	N	-0-			49
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	7 1	131 3	N	-0-			49
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	N	-0-			49
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N	-0-			49

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680								
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	157	1	2696	3	N	11					176
						12	9									
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	3	N	7					183
						8	9									
12	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	139	1	2391	3	N	16	185	1			14
						18	9									
01	2356 X	2310	-0-	-46	-0-	117	1	2181	3	N	11					25
						12	9									
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	144	1	2402	3	N	-0-					25
*03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	148	1	2765	3	N	29					54
						32	9									

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972								
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-					75
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	15	1	275	3	N	-0-					75
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	17	1	293	3	N	9					84
						10	9									
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	260	3	N	3					87
						3	9									
02	290 N	178	-0-	-112	-0-	10	1	168	3	N	-0-					87
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	281	3	N	7					94
						8	9									

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372								
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	3	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	18					18
						20	9									
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	1					19
						1	9									

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712								
10	558 N	341	-0-	-217	-0-	19	1	321	3	N	1					100
						1	9									
11	510 N	174	-0-	-336	-0-	9	1	165	3	N	-0-					100
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	13	1	214	3	N	-0-					100
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	16	1	295	3	N	4					104
						4	9									
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					104
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					104

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	7 1	124 3	N	323	382 1	191
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	355 9	71 3	N	277	193 1	275
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	4 1	90 3	N	168	190 1	253
01	496 N	143	-0-	-353	-0-	305 9	136 3	N	-0-	87 1	166
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	5 1	210 3	N	133	25 1	274
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	185 9	397 3	N	150	377 1	47
						7 1					
						165 9					

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		100
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	22 3	N	-0-		100
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	186 3	N	-0-		100
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	76 3	N	-0-		100
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-		100
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1			-0-		100

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	85 1	1764 3	Y	23	26 1	5
11	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	25 9	1376 3	Y	21	19 1	7
12	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	33 1	1206 3	Y	18	18 1	7
01	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	23 9	1109 3	Y	18	19 1	6
02	1392 N	913	-0-	-479	-0-	3 1	850 3	Y	16	15 1	7
03	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	20 9	1085 3	Y	17	18 1	6
						65 1					
						45 1					
						18 9					
						59 1					
						19 9					

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	60 1	1029 3	N	-0-		79
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	30 1	546 3	N	39		118
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	43 9	767 3	N	25		143
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	45 1	796 3	N	18		161
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 9	692 3	N	5		166
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	43 1	721 3	N	25		191
						20 9					
						41 1					
						6 9					
						39 1					
						28 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-	62
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-	62
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	35	1	609	3	N	-0-	62
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	33	1	619	3	N	-0-	62
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	36	1	595	3	N	-0-	62
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	3	65
						3	9					

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738			
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	3	N	3	43
						3	9					
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1200	3	N	-0-	43
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	17	60
						19	9					
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	12	72
						13	9					
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	N	6	78
						7	9					
*03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	122	1	2287	3	N	17	95
						19	9					

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1	9
12	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-	9
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	10	-0-	10	18	7	2	3	9	Y	3	1
											4	1

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800			
10	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	57	1	981	3	N	1	61
						1	9					
11	1290 N	716	-0-	-574	-0-	37	1	679	3	N	-0-	61
12	1333 N	904	-0-	-429	-0-	50	1	854	3	N	-0-	61
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	3	N	31	92
						34	9					
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	3	N	1	93
						1	9					
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	3	N	4	97
						4	9					

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740			
10	620 N	377	-0-	-243	-0-	21	1	356	3	N	-0-	163
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	25	1	447	3	N	15	178
						17	9					
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	3	N	-0-	178
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	N	-0-	178
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	-0-	178
03	744 N	479	-0-	-265	-0-	24	1	444	3	N	10	188
						11	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			12
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	16			28
						18	9							
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	5			33
						6	9							

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488					
10	2511 X	2216	-0-	-295	-0-	122	1	2094	3	N	-0-			142
11	2430 X	1931	-0-	-499	-0-	101	1	1830	3	N	-0-			142
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2484	3	N	-0-			142
01	2511 X	2504	-0-	-7	-0-	127	1	2375	3	N	2			144
						2	9							
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2894	3	N	-0-			144
*03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	183	1	3414	3	N	-0-			144

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			55
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			61

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	3	N	10			180
						11	9							
11	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	90	1	1628	3	N	2			182
						2	9							
12	2356 X	1331	-0-	-1025	-0-	73	1	1249	3	N	8			190
						9	9							
01	2356 X	1424	-0-	-932	-0-	68	1	1269	3	N	79	104	1	165
						87	9							
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	3	N	194	349	1	10
						213	9							
03	2356 X	2347	-0-	-9	-0-	118	1	2201	3	N	25			35
						28	9							

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-			36
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-			36
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-			36
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			36
02	203 N	150	-0-	-53	-0-	8	1	142	3	N	-0-			36
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-			36

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3900	3	Y	-0-			-0-
11	3090 X	3009	-0-	-81	-0-	70	1	2939	3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	7	1	2497	3	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	162	1	2765	3	Y	-0-			-0-
02	3335 X	2679	-0-	-656	-0-	135	1	2544	3	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2476	-0-	-1089	-0-	128	1	2348	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #:		67	RRCID ->	172979	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	15475	PERF.	8356 - 8506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1727 3	33 9	Y	Y	30	33 1		3
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1652 3	31 9	Y	Y	28	25 1		6
12		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1787 3	30 9	Y	Y	27	27 1		6
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1776 3	33 9	Y	Y	30	31 1		5
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1680 3	35 9	Y	Y	32	29 1		8
03		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1794 3	31 9	Y	Y	28	33 1		3

ROTTERSMAN		WELL #:		4	RRCID ->	173211	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9436 - 9532		
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 3	N	N	-0-			62
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	10 1	175 3	N	N	-0-			62
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 3	N	N	-0-			62
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 3	N	N	-0-			62
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	N	N	-0-			62
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	N	N	-0-			62

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		76	RRCID ->	174476	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7971 - 7996		
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 3	Y	Y	-0-			-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 3	Y	Y	-0-			-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	1 1	333 3	Y	Y	-0-			-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	19 1	321 3	Y	Y	-0-			-0-
02		348 N	295	-0-	-53	-0-	15 1	280 3	Y	Y	-0-			-0-
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3	Y	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #:		27	RRCID ->	174858	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8930 - 8952		
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	55 1	941 3	N	N	5			40
11		900 N	863	-0-	-37	-0-	44 1	800 3	N	N	17			57
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	40 1	689 3	N	N	1			58
01		992 N	804	-0-	-188	-0-	41 1	763 3	N	N	-0-			58
02		841 N	556	-0-	-285	-0-	31 1	525 3	N	N	-0-			58
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	706 3	N	N	-0-			58

ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	175391	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9535 - 9545		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	N	-0-			-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #:		77	RRCID ->	175686	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8056 - 9297		
10		1302 N	558	-0-	-744	-0-	547 3	11 9	Y	Y	10	14 1		4
11		1080 N	713	-0-	-367	-0-	699 3	14 9	Y	Y	13	11 1		6
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1298 3	22 9	Y	Y	20	17 1		9
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1623 3	30 9	Y	Y	27	26 1		10
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1396 3	28 9	Y	Y	25	23 1		12
*03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	976 3	17 9	Y	Y	15	20 1		7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1643 N	956	-0-	-687	-0-	53 1	903 3	N	-0-	70
11	1590 N	1224	-0-	-366	-0-	64 1	1158 3	N	2	72
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	2 9				
						72 1	1247 3	N	13	85
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	14 9				
						62 1	1162 3	N	4	89
02	1189 N	1133	-0-	-56	-0-	4 9				
						64 1	1063 3	N	5	94
03	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	6 9				
						64 1	1188 3	N	-0-	94

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813		
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	64 1	1107 3	N	-0-	-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68 1	1229 3	N	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	60 1	1032 3	N	-0-	-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54 1	1004 3	N	-0-	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	57 1	956 3	N	-0-	-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52 1	982 3	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415		
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	121 1	2073 3	N	15	185
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	17 9				
						29 1	519 3	N	16	14
						18 9			187 1	
12	589 N	41	-0-	-548	-0-	2 1	39 3	N	-0-	14
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	929 3	N	-0-	14
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	115 1	1923 3	N	41	55
*03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	45 9				
						119 1	2236 3	N	30	85
						33 9				

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	38
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	38
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	38
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46 1	847 3	N	-0-	38
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18 1	299 3	N	-0-	38
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-	38

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	39
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 3	N	-0-	39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	55 1	1019 3	N	1	40
						1 9				
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-	85
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	85
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-	85
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-	85
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-	85
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-	85

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	59 3	1 9	Y	1 1 3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0- 3 1
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034	
10	5704 X	5596	-0-	-108	-0-	257 1	5339 3	Y	-0-
11	5520 X	4406	-0-	-1114	-0-	103 1	4303 3	Y	-0-
12	5394 X	3211	-0-	-2183	-0-	8 1	3203 3	Y	-0-
01	4960 X	4763	-0-	-197	-0-	263 1	4500 3	Y	-0-
02	4640 X	4232	-0-	-408	-0-	214 1	4018 3	Y	-0-
03	4960 X	4847	-0-	-113	-0-	250 1	4597 3	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574	
10	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1118 3	21 9	Y	19 21 1 6
11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	919 3	18 9	Y	16 15 1 7
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1299 3	22 9	Y	20 18 1 9
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283 3	24 9	Y	22 22 1 9
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1232 3	26 9	Y	24 21 1 12
03	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1238 3	22 9	Y	20 23 1 9

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188	
10	11842 X	9413	-0-	-2429	-0-	9237 3	176 9	Y	160 178 1 39
11	10320 X	8389	-0-	-1931	-0-	8233 3	156 9	Y	142 130 1 51
12	10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9027 3	151 9	Y	137 134 1 54
01	10726 X	9318	-0-	-1408	-0-	9151 3	167 9	Y	152 155 1 51
02	10034 X	8820	-0-	-1214	-0-	8641 3	179 9	Y	163 148 1 66
03	9424 X	9403	-0-	-21	-0-	9242 3	161 9	Y	146 166 1 46

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761	
10	9548 X	7712	-0-	-1836	-0-	7569 3	143 9	Y	130 144 1 28
11	9240 X	6741	-0-	-2499	-0-	6617 3	124 9	Y	113 104 1 37
12	8897 X	7021	-0-	-1876	-0-	6903 3	118 9	Y	107 105 1 39
01	8897 X	8336	-0-	-561	-0-	8186 3	150 9	Y	136 134 1 41
02	8323 X	7702	-0-	-621	-0-	7545 3	157 9	Y	143 130 1 54
*03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8141 3	142 9	Y	129 146 1 37

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380	
10	868 N	670	-0-	-198	-0-	31 1	639 3	Y	-0-
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	13 1	555 3	Y	-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	1 1	544 3	Y	-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	34 1	578 3	Y	-0-
02	551 N	390	-0-	-161	-0-	20 1	370 3	Y	-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37 1	684 3	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	1624 3	31 9	Y	28	32 1		6
11	1710 N	1472	-0-	-238	-0-	1444 3	28 9	Y	25	23 1		8
12	1953 N	1537	-0-	-416	-0-	1512 3	25 9	Y	23	23 1		8
01	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1596 3	30 9	Y	27	27 1		8
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1655 3	35 9	Y	32	28 1		12
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1614 3	29 9	Y	26	30 1		8

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
10	5208 X	4017	-0-	-1191	-0-	3941 3	76 9	Y	69	77 1		15
11	4770 X	3759	-0-	-1011	-0-	3689 3	70 9	Y	64	58 1		21
12	4619 X	4552	-0-	-67	-0-	4477 3	75 9	Y	68	65 1		24
01	4588 X	4213	-0-	-375	-0-	4137 3	76 9	Y	69	71 1		22
02	4292 X	3951	-0-	-341	-0-	3871 3	80 9	Y	73	67 1		28
03	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	4102 3	73 9	Y	66	75 1		19

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
10	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	139 1	2874 3	Y	-0-			-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	54 1	2276 3	Y	-0-			-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	6 1	2135 3	Y	-0-			-0-
01	2542 N	1893	-0-	-649	-0-	105 1	1788 3	Y	-0-			-0-
02	2262 N	1992	-0-	-270	-0-	101 1	1891 3	Y	-0-			-0-
03	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	104 1	1907 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
10	4278 X	756	-0-	-3522	-0-	742 3	14 9	Y	13	15 1		4
11	3780 X	770	-0-	-3010	-0-	756 3	14 9	Y	13	12 1		5
12	3875 X	861	-0-	-3014	-0-	847 3	14 9	Y	13	13 1		5
01	961 X	860	-0-	-101	-0-	843 3	17 9	Y	15	15 1		5
02	899 X	748	-0-	-151	-0-	731 3	17 9	Y	15	14 1		6
*03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1422 3	25 9	Y	23	23 1		6

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	323 1	6709 3	Y	-0-			-0-
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	134 1	5643 3	Y	-0-			-0-
12	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	13 1	5027 3	Y	-0-			-0-
01	6696 X	5833	-0-	-863	-0-	322 1	5511 3	Y	-0-			-0-
02	6264 X	5476	-0-	-788	-0-	276 1	5200 3	Y	-0-			-0-
03	6696 X	5905	-0-	-791	-0-	304 1	5601 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	180 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	50 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	161 X	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
10	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967 2		N	-0-			-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1177	-0-	-41	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 2		N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-		27
*05	2635 X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2		N	-0-		27
*06	2550 X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	2		N	-0-		27
*07	2635 X	1735	-0-	-900	-0-	181	1	1554	2	N	-0-	27
*08	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1488	2		N	-0-		27
*09	2550 X	1295	-0-	-1255	-0-	1295	2		N	-0-		27
*10	1767 X	1268	-0-	-499	-0-	1268	2		N	-0-		27
*11	1680 X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2		N	-0-		27
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		27
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		27
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		27
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1548	2	20	9	N	18	45

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276				
10	3348 X	3340	-0-	-8	-0-	3275	3	65	9	Y	59	10
11	3240 X	2743	-0-	-497	-0-	2690	3	53	9	Y	48	14
12	3131 X	2814	-0-	-317	-0-	2767	3	47	9	Y	43	14
01	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	2882	3	53	9	Y	48	13
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3802	3	79	9	Y	72	23
*03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3839	3	67	9	Y	61	15

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743				
10	2573 X	1887	-0-	-686	-0-	87	1	1800	3	Y	-0-	-0-
11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1946	3	Y	-0-	-0-
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-	-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	124	1	2120	3	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3214	-0-	314	-0-	162	1	3052	3	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	4996	-0-	1896	-0-	2210	1	4738	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	232	1	4821	3	Y	63	11
						69	9					
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	108	1	4519	3	Y	67	19
						74	9					
12	4712 X	3636	-0-	-1076	-0-	9	1	3566	3	Y	55	18
						61	9					
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	205	1	3508	3	Y	60	16
						66	9					
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	169	1	3186	3	Y	62	21
						68	9					
*03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	214	1	3945	3	Y	65	15
						72	9					

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
10	1271 N	89	-0-	-1182	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	3	1	107	3	Y	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4252	3	Y	-0-				-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3543	3	Y	-0-				-0-
12	3720 X	3341	-0-	-379	-0-	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-				-0-
01	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	-0-	197	1	3374	3	Y	-0-				-0-
02	3538 X	3435	-0-	-103	-0-	-0-	173	1	3262	3	Y	-0-				-0-
03	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	-0-	187	1	3441	3	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558							
10	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	-0-	1426	3	28	9	Y	25	28	1		2
11	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	-0-	1250	3	24	9	Y	22	20	1		4
12	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	-0-	1442	3	25	9	Y	23	23	1		4
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3	37	9	Y	34	32	1		6
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	35	1		10
*03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3	41	9	Y	37	41	1		6

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331							
10	2139 N	1139	-0-	-1000	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				192
11	1590 N	946	-0-	-644	-0-	-0-	920	2	26	9	N	24				216
12	1209 N	950	-0-	-259	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4				220
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	N	7	166	1		61
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	N	3				64
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	47	1		19

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690							
10	775 N	149	-0-	-626	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-				-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804							
10	3100 N	3461	-0-	361	361	157	1	3257	3	Y	43	47	1			9
11	2820 N	2352	-0-	-468	-0-	47	9	54	1	2261	3	Y	34	32	1	11
12	2914 N	2238	-0-	-676	-0-	37	9	6	1	2195	3	Y	34	33	1	12
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	37	9	116	1	1981	3	Y	33	35	1	10
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	36	9	99	1	1867	3	Y	37	33	1	14
*03	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	41	9	131	1	2411	3	Y	39	42	1	11
						43	9									

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985							
10	4805 X	3810	-0-	-995	-0-	-0-	175	1	3635	3	Y	-0-				-0-
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	-0-	72	1	3034	3	Y	-0-				-0-
12	3596 X	2846	-0-	-750	-0-	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-				-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2840	3	Y	-0-				-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2503	3	Y	-0-				-0-
*03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	1 1	54 3	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	186 3	Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	Y	-0-		-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	-0-		-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680		
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	663 3	12 9	Y	11	13 1	2
11	660 N	374	-0-	-286	-0-	367 3	7 9	Y	6	6 1	2
12	744 N	559	-0-	-185	-0-	550 3	9 9	Y	8	8 1	2
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	520 3	10 9	Y	9	9 1	2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446 3	10 9	Y	9	8 1	3
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592 3	11 9	Y	10	10 1	3

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628		
10	2821 X	2512	-0-	-309	-0-	2465 3	47 9	Y	43	47 1	8
11	2670 X	2257	-0-	-413	-0-	2215 3	42 9	Y	38	34 1	12
12	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2245 3	39 9	Y	35	34 1	13
01	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	2255 3	42 9	Y	38	39 1	12
02	2581 X	2537	-0-	-44	-0-	2484 3	53 9	Y	48	43 1	17
*03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3008 3	54 9	Y	49	53 1	13

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9	Y	2	1 1	1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 3	3 9	Y	3	2 1	2
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	147 3	2 9	Y	2	2 1	2
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	2 1	2
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 3	3 9	Y	3	3 1	2

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578		
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	38 1	554 3	N	1	1 1	20
						1 9					
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	37 1	469 3	N	2		22
						2 9					
12	682 N	543	-0-	-139	-0-	36 1	506 3	N	1	3 1	20
						1 9					
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38 1	531 3	N	173		193
						190 9					
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	519 3	N	1		194
						1 9					
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	39 1	484 3	N	1	2 1	193
						1 9					

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636		
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	179 2	6 9	N	5		55
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		55
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		55
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		55
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		55
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 2	2 9	N	2		57

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM, R. "1860"				WELL #: 3	RRCID -> 158585	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7674	- 7736				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7471 X	5906	-0-	-1565	-0-	5812 2	94 9	Y	85	95 1		81
11		7230 X	2563	-0-	-4667	-0-	2515 2	48 9	Y	44	98 1		27
12		7471 X	5287	-0-	-2184	-0-	5235 2	52 9	Y	47			74
01		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7036 2	165 9	Y	150	114 1		110
02		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5588 2	124 9	Y	113	120 1		103
*03		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6617 2	113 9	Y	103	123 1		83

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 2	RRCID -> 158633	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 8030	- 8066				
10		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 1	RRCID -> 158659	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8119	- 8154				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"				WELL #: 1	RRCID -> 159082	COMPL. DATE 04/23/1996	TOTAL DEPTH 8742	PERF. 8489	- 8532				
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
03		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		Y	-0-			-0-

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 5	RRCID -> 159170	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8032	- 8068				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"				WELL #: 8	RRCID -> 159620	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8232	- 8244				
10		9765 X	381	-0-	-9384	-0-	378 2	3 9	Y	3			110
11		3090 X	655	-0-	-2435	-0-	655 2		Y	-0-	95 1		15
12		3193 X	193	-0-	-3000	-0-	193 2		Y	-0-			15
01		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2264 2	94 9	Y	85			100
02		2030 X	1852	-0-	-178	-0-	1821 2	31 9	Y	28			128
*03		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1476 2	45 9	Y	41			169

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 4	RRCID -> 159779	COMPL. DATE 12/12/2016	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7710	- 7738				
10		5735 X	3898	-0-	-1837	-0-	3820 2	78 9	Y	71	88 1		76
11		5550 X	3082	-0-	-2468	-0-	3009 2	73 9	Y	66	111 1		31
12		5735 X	3409	-0-	-2326	-0-	3366 2	43 9	Y	39			70
01		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5682 2	86 9	Y	78	76 1		72
02		4582 X	4326	-0-	-256	-0-	4265 2	61 9	Y	55	68 1		59
*03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4550 2	51 9	Y	46	63 1		42

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	518	-0-	518	-0-	518	518	2		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	518				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	518				Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5109	-0-	5109	-0-	5109	5109	2		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3557	-0-	3557	-0-	8666	3557	2		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2200	-0-	2200	-0-	10866	2200	2		Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304															
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	Y	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	84	1	940	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	100	1	981	2	Y	-0-			-0-
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	88	1	886	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	91	1	892	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846															
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-			-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	21	1	441	2	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-			-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	N	-0-			-0-
02	435	N	291	-0-	-144	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-
03	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	1			N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	138	1	1670	2	N	24				130
						26	9								
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1485	2	N	15				145
						17	9								
12	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	116	1	1579	2	N	20				165
						22	9								
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	139	1	1669	2	N	35	171	1		29
						39	9								
02	1566 N	1516	-0-	-50	-0-	131	1	1353	2	N	29				58
						32	9								
03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	139	1	1490	2	N	27				85
						30	9								

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	Y	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	Y	-0-				-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	600	1	941	3	N	1				56
						1	9								
11	2580 N	1701	-0-	-879	-0-	600	1	1093	3	N	7				63
						8	9								
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	600	1	839	3	N	-0-				63
01	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	600	1	578	3	N	6				69
						7	9								
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	600	1	1362	3	N	2				71
						2	9								
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	600	1	1265	3	N	5				76
						6	9								

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-				5
						87	3								
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-				5
						58	3								
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-				5
						26	3								
01	310 N	102	-0-	-208	-0-	6	1	74	2	N	-0-				5
						22	3								
02	203 N	50	-0-	-153	-0-	3	1	37	2	N	-0-				5
						10	3								
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	13	2	4	3	N	-0-				5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC 296672
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		//CONT.//		07387 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #:		6	RRCID ->	241575	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11739 - 11880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		WELL #:		7ST	RRCID ->	252738	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11944 - 11962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)				07387 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN				185995								
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.10293 - 10394	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)				07387 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN				185995								
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:		1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 5697 - 5835	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11980 - 11992	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.11412 - 11430	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

10	1705 N	1329	-0-	-376	-0-	318	1	1011	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1328	-0-	-382	-0-	386	1	942	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	405	1	978	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	388	1	816	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	1212	-0-	-64	-0-	338	1	874	2	N	-0-	-0-
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	381	1	1305	2	N	-0-	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

10	372 N	342	-0-	-30	-0-	34	1	308	2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	N	-0-	-0-
12	372 N	165	-0-	-207	-0-	30	1	135	2	N	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-		-0-

 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2		N	-0-			-0-
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	707 2		N	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

10	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	792 1	2515 2	N	-0-			-0-
11	2730 #	2363	-0-	-367	-0-	687 1	1676 2	N	-0-			-0-
12	2511 #	2282	-0-	-229	-0-	668 1	1614 2	N	-0-			-0-
01	3317 #	2237	-0-	-1080	-0-	722 1	1515 2	N	-0-			-0-
02	3103 #	2103	-0-	-1000	-0-	587 1	1516 2	N	-0-			-0-
03	3317 #	2573	-0-	-744	-0-	581 1	1992 2	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3	Y	13	13 8		12
						14 9						
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	34 1	414 3	Y	20	8 1	16 8	8
						22 9						
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35 1	442 3	Y	8	7 1	3 8	6
						9 9						
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1	436 3	Y	15	7 1	9 8	5
						17 9						
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	34 1	396 3	Y	11	6 8		10
						12 9						
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			10

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76 1	919 3	Y	9			19
						10 9						
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	68 1	839 3	Y	8	12 1		15
						9 9						
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	64 1	804 3	Y	8	13 1		10
						9 9						
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54 1	678 3	Y	9	12 1		7
						10 9						
02	899 N	754	-0-	-145	-0-	59 1	685 3	Y	9			16
						10 9						
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			16

BIG COWBOY (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC VAQUILLAS 67		//CONT.// //CONT.//	07800 200 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 121711	COMPL. DATE 06/02/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7518	-	8755							
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	103 1	1257 3	Y		15					30
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	17 9	1182 3	Y		11	19	1			22
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	12 9	1269 3	Y		13	19	1			16
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	102 1	1229 3	Y		19	20	1			15
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	14 9	1154 3	Y		14					29
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	98 1			Y	NO RPT					29
		WELL #: 5		RRCID -> 174095	COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8075	-	8085							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 177034	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9034	-	9038							
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y		1	5	1			-0-
11		480 N	124	-0-	-356	-0-	1 9	113 3	Y		2	1	1			1
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	2 9	320 3	Y		4	1	1			4
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	27 1	406 3	Y		6	3	1			7
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	4 9	528 3	Y		5	4	1			8
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	33 1			Y	NO RPT					8
		WELL #: 3		RRCID -> 226091	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8082	-	8154							
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	7 9	262 3	Y		2					4
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	1 1	135 3	Y		1	2	1			3
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 9	291 3	Y		3	2	1			4
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	294 3	Y		3	4	1			3
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	3 9	192 3	Y		1					4
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	16 1			Y	NO RPT					4

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HIRSCH ESTATE 858		WELL #:		1	RRCID ->	084056	COMPL. DATE	07/11/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7620 - 7714
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68 1	814 3	N	6			47
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	7 9	777 3	N	-0-			47
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	68 1	749 3	N	6			53
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	7 9	706 3	N	7			60
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8 9	730 3	N	-0-			60
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	60 1	717 3	N	-0-	60 1		-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #:		1	RRCID ->	091289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7440 - 8550
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	9 1	51 3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 3	Y	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #:		1	RRCID ->	098497	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	7563 - 8477
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112 1	1344 3	Y	-0-	1 1		1
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	77 1	874 3	Y	1			2
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1 9	102 1	Y	-0-			2
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	173 1	1466 3	Y	-0-			2
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	115 1	1410 3	Y	-0-			2
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	131 1	1535 3	Y	-0-			2

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #:		2	RRCID ->	110244	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7705 - 7793
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	65 1	784 3	Y	-0-			7
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64 1	733 3	Y	-0-			7
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	65 1	732 3	Y	-0-			7
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79 1	670 3	Y	-0-			7
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58 1	708 3	Y	-0-			7
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	54 1	640 3	Y	-0-			7

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #:		2	RRCID ->	110945	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7994 - 8477
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	213 1	1609 3	Y	-0-			7
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	223 1	1508 3	Y	-0-			7
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	202 1	1252 3	Y	-0-			7
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	191 1	1098 3	Y	-0-			7
02	1189 N	937	-0-	-252	-0-	127 1	810 3	Y	-0-			7
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	122 1	853 3	Y	-0-			7

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #:		3	RRCID ->	113244	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7847 - 8484
10	3999 X	3554	-0-	-445	-0-	415 1	3139 3	Y	-0-			44
11	3900 X	3413	-0-	-487	-0-	440 1	2973 3	Y	-0-			44
12	4030 X	3162	-0-	-868	-0-	439 1	2723 3	Y	-0-			44
01	4030 X	2831	-0-	-1199	-0-	420 1	2411 3	Y	-0-			44
02	3741 X	3475	-0-	-266	-0-	470 1	3005 3	Y	-0-			44
03	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	442 1	3100 3	Y	-0-			44

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	Y	-0-	1	1	1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	1			2
							1	9							
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-			2
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			2
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			2
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674							
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2			8
							2	9							
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			8
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	5			13
							6	9							
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	11			24
							12	9							
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			24
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			24
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650							
10	2480 X	2263	-0-	-217	-0-	-0-	264	1	1999	3	Y	-0-			10
11	2280 X	2261	-0-	-19	-0-	-0-	291	1	1970	3	Y	-0-			10
12	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	-0-	299	1	1857	3	Y	-0-			10
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	2045	3	Y	-0-			10
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2073	3	Y	-0-			10
*03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	2138	3	Y	-0-			10
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729							
10	527 X	306	-0-	-221	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-			11
11	510 X	324	-0-	-186	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-			11
12	527 X	469	-0-	-58	-0-	-0-	65	1	404	3	Y	-0-			11
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	-0-			11
02	348 X	298	-0-	-50	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-			11
*03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	644	3	Y	-0-			11
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609					
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1757	3	Y	-0-			9
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1469	3	Y	-0-			9
12	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	-0-	196	1	1212	3	Y	-0-			9
01	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	-0-	192	1	1102	3	Y	-0-			9
02	1421 N	1105	-0-	-316	-0-	-0-	149	1	956	3	Y	-0-			9
03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-			9
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728							
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-			19
11	390 N	311	-0-	-79	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			19
12	558 N	327	-0-	-231	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			19
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-			19
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			19
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-	19	1	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1891 N	1626	-0-	-265	-0-	190 1	1436 3	Y	-0-			11
11	1830 N	1148	-0-	-682	-0-	148 1	1000 3	Y	-0-			11
12	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	208 1	1293 3	Y	-0-			11
01	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	209 1	1201 3	Y	-0-			11
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	180 1	1158 3	Y	-0-			11
03	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	138 1	967 3	Y	-0-			11

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 3	Y	-0-			9
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33 1	220 3	Y	-0-			9
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32 1	201 3	Y	-0-			9
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	36 1	209 3	Y	-0-			9
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33 1	217 3	Y	-0-			9
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	38 1	268 3	Y	-0-			9

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
10	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	183 1	887 2	Y	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	102 1	817 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	804	-0-	-312	-0-	91 1	713 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	122 1	907 2	Y	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	168 1	760 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	117 1	601 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	42 1	320 3	N	55	16 1		57
						61 9						
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	51 1	344 3	N	35	67 1		25
						39 9						
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	53 1	332 3	N	31			56
						34 9						
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	40 1	231 3	N	49	74 1		31
						54 9						
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	49 1	317 3	N	45	38 1		38
						50 9						
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	366 3	N	49	37 1		50
						54 9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			1
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			1
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			1
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			1
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			1

ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082							
10	1116 N	912	-0-	-204	-0-	-0-	106	1	805	3	Y	1			69
							1	9							
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	991	3	Y	-0-			69
12	837 N	836	-0-	-1	-0-	-0-	116	1	720	3	Y	-0-			69
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	-0-	127	1	727	3	Y	-0-			69
02	1102 N	1043	-0-	-59	-0-	-0-	141	1	902	3	Y	-0-			69
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-			69

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659					
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1760	3	Y	-0-			8
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1637	3	Y	-0-			8
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1738	3	Y	-0-			8
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1867	3	Y	-0-			8
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1539	3	Y	-0-			8
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1641	3	Y	-0-			8

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345							
10	1054 X	815	-0-	-239	-0-	-0-	95	1	720	3	Y	-0-			20
11	1020 X	995	-0-	-25	-0-	-0-	125	1	848	3	Y	20			40
							22	9							
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	933	3	Y	5			45
							6	9							
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1090	3	Y	-0-			45
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1112	3	Y	2			47
							2	9							
*03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	951	3	Y	-0-			47

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176							
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	1	6	1	3
							1	9							
11	300 N	21	-0-	-279	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			3
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			3
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-			3
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	1	1	2
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	124 1	941 3	Y	6			19
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 9						19
12	1116 N	263	-0-	-853	-0-	25 1	170 3	Y	-0-			19
01	1085 N	163	-0-	-922	-0-	36 1	227 3	Y	-0-			19
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24 1	139 3	Y	-0-			19
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	87 1	556 3	Y	-0-			19
						24 1	164 3	Y	-0-			19
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
10	310 X	130	-0-	-180	-0-	10 1	120 3	Y	-0-			-0-
11	300 X	108	-0-	-192	-0-	9 1	98 3	Y	1			1
12	310 X	298	-0-	-12	-0-	1 9						
01	310 X	98	-0-	-212	-0-	24 1	271 3	Y	3			4
02	290 X	88	-0-	-202	-0-	3 9						
03	310 X	153	-0-	-157	-0-	10 1	87 3	Y	1			5
						1 9						
						7 1	80 3	Y	1			6
						1 9						
						12 1	141 3	Y	-0-	6 1		-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	12 1	95 3	Y	-0-			24
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	14 1	100 3	Y	-0-			24
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 1	122 3	Y	-0-			24
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	84 3	Y	1			25
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	1 9						
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	83 3	Y	-0-	3 6		25
						23 1	166 3	Y	-0-			22
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198			
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	91 1	685 3	Y	-0-			31
11	960 N	767	-0-	-193	-0-	99 1	668 3	Y	-0-			31
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	129 1	802 3	Y	-0-			31
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	128 1	734 3	Y	-0-			31
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	106 1	680 3	Y	-0-			31
03	930 N	702	-0-	-228	-0-	87 1	615 3	Y	-0-			31

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29 1	217 3	Y	3	15
						3 9				
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31 1	206 3	Y	-0-	15
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	26 1	159 3	Y	1	16
						1 9				
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	11 1	63 3	Y	-0-	16
02	232 N	71	-0-	-161	-0-	9 1	62 3	Y	-0-	16
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28 1	195 3	Y	-0-	16

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	138 1	1041 3	Y	-0-	23
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	147 1	989 3	Y	-0-	23
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	156 1	969 3	Y	1	24
						1 9				
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	154 1	890 3	Y	-0-	24
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	116 1	744 3	Y	-0-	24
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	100 1	703 3	Y	-0-	20

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	28 1	341 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	377	-0-	-133	-0-	30 1	345 3	Y	2	2
						2 9				
12	558 N	347	-0-	-211	-0-	28 1	318 3	Y	1	3
						1 9				
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	38 1	320 3	Y	2	5
						2 9				
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	27 1	338 3	Y	2	7
						2 9				
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29 1	339 3	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	53 1	641 3	Y	-0-	1
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59 1	668 3	Y	-0-	1
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51 1	576 3	Y	-0-	1
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	82 1	705 3	Y	-0-	1
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64 1	792 3	Y	-0-	1
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66 1	780 3	Y	-0-	-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	161 1	1220 3	Y	36	67
11	930 X	578	-0-	-352	-0-	40 9	75 1	503 3	Y	-0-
12	961 X	485	-0-	-476	-0-	67 1	418 3	Y	-0-	67
01	961 X	452	-0-	-509	-0-	67 1	382 3	Y	3	70
02	899 X	380	-0-	-519	-0-	3 9	52 1	328 3	Y	-0-
03	961 X	408	-0-	-553	-0-	51 1	357 3	Y	-0-	70

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
10	744 N	638	-0-	-106	-0-	70 1	528 3	Y	36	70
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40 9	80 1	542 3	Y	-0-
12	744 N	564	-0-	-180	-0-	79 1	485 3	Y	-0-	70
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	91 1	524 3	Y	3	73
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3 9	174 1	1118 3	Y	-0-
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	161 1	1126 3	Y	-0-	73

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
*04	300 N	9	-0-	-291	-0-	1 1	8 3	N	-0-	28
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	N	-0-	28
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	N	-0-	28
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	28
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	28
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-	28
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 3	N	-0-	28
*11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 3	N	-0-	28
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	N	-0-	28
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	N	-0-	28
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38 1	243 3	N	-0-	28
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64 1	447 3	N	-0-	28

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669						
10	T. A.	508	-0-	508	508	76	1	432	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	333	-0-	333	841	49	1	284	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	559	-0-	559	1400	66	1	493	3	Y	-0-				-0-
01	1426 X	26	-0-	-1400	-0-	3	1	23	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	244	-0-	-75	-0-	27	1	217	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	32	1	257	3	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480						
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-				15
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	N	-0-				15
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	27	1	169	3	N	-0-				15
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	22	1	129	3	N	-0-				15
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-				15
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-				15

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530						
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-				-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	-0-				-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	Y	-0-				-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	3	Y	-0-				-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	Y	-0-				-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	203 1	1535 3	Y	2	17	
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	217 1	1465 3	Y	3	20	
12	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	190 1	1179 3	Y	-0-	20	
01	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	236 1	1356 3	Y	-0-	20	
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	251 1	1605 3	Y	-0-	20	
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257 1	1803 3	Y	-0-	20	

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	223 1	1686 3	Y	1	12	
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	230 1	1549 3	Y	-0-	12	
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	244 1	1513 3	Y	2	14	
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	232 1	1332 3	Y	2	16	
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	228 1	1458 3	Y	-0-	16	
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	197 1	1377 3	Y	15	31	

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	146	1	1105	3	Y	-0-			16
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	3	Y	-0-			16
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	166	1	1036	3	Y	-0-			16
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	174	1	998	3	Y	-0-			16
02	1218 N	1033	-0-	-185	-0-	140	1	893	3	Y	-0-			16
03	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	136	1	950	3	Y	-0-			16

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2589	3	Y	13			26
						14	9							
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	206	1	2339	3	Y	4			30
						4	9							
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	216	1	2450	3	Y	18			48
						20	9							
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	260	1	2213	3	Y	12			60
						13	9							
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	195	1	2396	3	Y	23			83
						25	9							
*03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	194	1	2300	3	Y	10			93
						11	9							

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

10	3100 N	3565	-0-	465	2110	416	1	3148	3	Y	1			17
						1	9							
11	5024 X	2914	-0-	-2110	-0-	376	1	2538	3	Y	-0-			17
*12	2914 X	2893	-0-	-21	-0-	402	1	2491	2	Y	-0-			17
*01	2914 X	2803	-0-	-111	-0-	416	1	2387	3	Y	-0-			17
*02	2726 X	1470	-0-	-1256	-0-	199	1	1271	3	Y	-0-			17
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	412	1	2887	3	Y	3			20
						3	9							

ROSCHE, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

10	248 N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			17
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-			17
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	36	1	218	3	Y	-0-			17
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	Y	-0-			17
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	33	1	210	3	Y	-0-			17
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	29	1	210	3	Y	-0-			17

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

10	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	149	1	1127	3	Y	9			23
						10	9							
11	1170 N	954	-0-	-216	-0-	123	1	831	3	Y	-0-			23
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	872	3	Y	6			29
						7	9							
*01	1271 N	763	-0-	-508	-0-	113	1	648	3	Y	2			31
						2	9							
*02	928 N	573	-0-	-355	-0-	77	1	496	3	Y	-0-			31
03	1023 N	688	-0-	-335	-0-	86	1	602	3	Y	-0-			31

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070						
10	744 N	455	-0-	-289	-0-	31	1	363	3	Y	55	71	1	14
						61	9							
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	908	3	Y	31			45
						34	9							
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	100	1	1133	3	Y	41			86
						45	9							
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	128	1	1094	3	Y	41			127
						45	9							
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	3	Y	57	129	1	55
						63	9							
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	81	1	958	3	Y	15			70
						17	9							

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	216	1	2599	3	Y	5	17
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	3	Y	56	73
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	201	1	2277	3	Y	144	42
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	158	9	2151	3	Y	23	65
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	253	1	2286	3	Y	15	80
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	186	1	2423	3	Y	38	26
						17	9					
						205	1				92	1
						42	9					

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	1	9	573	3	Y	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	-0-	-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	-0-	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	591	3	Y	-0-	-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	Y	-0-	-0-
						50	1					

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
10	2449 N	2076	-0-	-373	-0-	235	1	1780	3	N	55	40
11	2040 N	1217	-0-	-823	-0-	61	9	1028	3	N	34	7
12	2046 N	1416	-0-	-630	-0-	152	1	1190	3	N	31	38
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	37	9	1759	3	N	49	14
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	192	1	1678	3	N	46	23
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	34	9	1671	3	N	49	36
						306	1					
						54	9					
						262	1					
						51	9					
						238	1					
						54	9					

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	47	1	355	3	Y	-0-	29
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	29
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	3	Y	-0-	29
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	Y	-0-	29
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	-0-	29
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	3	Y	-0-	29

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
10	682 N	250	-0-	-432	-0-	22	1	167	3	N	55	43
11	540 N	209	-0-	-331	-0-	61	9	150	3	N	34	10
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	30	40
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	47	1	157	3	N	51	17
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	9	358	3	N	46	25
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	27	1	180	3	N	120	108
						56	9					
						51	9					
						25	1					
						132	9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			29
11	270 N	54	-0-	-216	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			29
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	6	1	39	3	Y	1			30
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	9							
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	32	3	Y	1			31
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	1	9							
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			31
						6	1	38	3	Y	-0-	3	6	28
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	678	3	N	69	16	1	94
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	76	9							
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	N	41	67	1	68
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	45	9							
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	571	3	N	41			109
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	9							
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	81	1	461	3	N	49	74	1	84
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	88	1	558	3	N	91	38	1	137
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	100	9							
						83	1	583	3	N	49	37	1	149
						54	9							
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
10	930 N	873	-0-	-57	-0-	101	1	761	3	Y	10			33
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	11	9							
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	113	1	758	3	Y	10			43
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	11	9							
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	132	1	823	3	Y	1			44
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	1	9							
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	114	1	653	3	Y	-0-			44
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	Y	15			59
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	17	9							
						106	1	744	3	Y	-0-			59
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	133	1	1599	3	Y	-0-	2	1	5
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1549	3	Y	3			8
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	3	9							
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	3	Y	-0-			8
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-			8
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	3	Y	-0-			8
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	129	1	1520	3	Y	-0-			8
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	3	N	57	37	1	156
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	63	9							
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	169	1	1145	3	N	38	114	1	80
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	42	9							
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	183	1	1137	3	N	75			155
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	83	9							
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	190	1	1091	3	N	54	78	1	131
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	59	9							
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	3	N	50	38	1	143
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	55	9							
						170	1	1192	3	N	52	37	1	158
						57	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	335	1	2535	3	N	5		54
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	331	1	2232	3	N	6		60
12	1984 N	1517	-0-	-467	-0-	210	1	1294	3	N	12		72
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	407	1	2332	3	N	8		80
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	333	1	2130	3	N	7		87
*03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	335	1	2350	3	N	14		101

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338				
10	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	253	1	1918	3	N	-0-	82 1	-0-
11	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	253	1	1707	3	N	-0-		-0-
12	2356 N	1908	-0-	-448	-0-	265	1	1643	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1866	-0-	-304	-0-	276	1	1581	3	N	8		8
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	266	1	1698	3	N	10		18
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	246	1	1719	3	N	29		47

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106				
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	3	Y	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198				
10	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	38	1	1074	3	Y	46		222
11	1380 N	728	-0-	-652	-0-	29	1	660	3	Y	35	198 1	59
12	1457 N	433	-0-	-1024	-0-	12	1	377	3	Y	40		99
01	1178 N	380	-0-	-798	-0-	15	1	365	3	Y	-0-	56 1	43
02	696 N	407	-0-	-289	-0-	16	1	299	3	Y	84	47 1	80
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	13	1	343	3	Y	41	68 1	53

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 8516 - 8674					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	465 N	233	-0-	-232	-0-		8	1	225	3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-		11	1	258	3	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		7	1	196	3	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		11	1	274	3	N	-0-			-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-		11	1	221	3	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-		8	1	203	3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8278 - 8394					
10	1519 N	1465	-0-	-54	-0-		50	1	1415	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1336	-0-	-194	-0-		57	1	1279	3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1238	-0-	-188	-0-		38	1	1200	3	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-		56	1	1347	3	Y	-0-			-0-
02	1305 N	1260	-0-	-45	-0-		62	1	1198	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-		46	1	1188	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8092 - 9206					
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		48	1	1357	3	N	-0-			27
11	1320 N	1149	-0-	-171	-0-		49	1	1100	3	N	-0-			27
12	1457 N	1322	-0-	-135	-0-		40	1	1282	3	N	-0-			27
01	1426 N	1413	-0-	-13	-0-		57	1	1353	3	N	-0-			30
							3	9				3			
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		59	1	1137	3	N	-0-			30
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-		47	1	1230	3	N	-0-			35
							6	9				5			

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8078 - 8096					
10	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3			N	-0-			6
11	30 N	8	-0-	-22	-0-		1	1	7	3	N	-0-			6
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		2	1	85	3	N	-0-			6
01	9 N	4	-0-	-5	-0-		4	3			N	-0-			6
02	8 N	1	-0-	-7	-0-		1	3			N	-0-			6
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			6

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8112 - 8241					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 8062 - 8690					
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-		23	1	279	3	Y	84	93	1	15
							92	9							
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-		32	1	365	3	Y	24			39
							26	9							
12	496 X	204	-0-	-292	-0-		16	1	175	3	Y	12			51
							13	9							
01	496 X	150	-0-	-346	-0-		15	1	125	3	Y	9			60
							10	9							
02	464 X	188	-0-	-276	-0-		13	1	157	3	Y	16	56	1	20
							18	9							
03	434 X	276	-0-	-158	-0-		20	1	231	3	Y	23			43
							25	9							

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		52 X	52	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87					Y	-0-			-0-
*03		62 X	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202														
10		105 X	105	-0-	-0-		105	2		Y	-0-			6
11		210 X	-0-	-0-	-210					Y	-0-			6
12		217 X	-0-	-0-	-217					Y	-0-			6
01		217 X	-0-	-0-	-217					Y	-0-			6
02		145 X	-0-	-0-	-145					Y	-0-			6
*03		93 X	-0-	-0-	-93					Y	-0-			6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505														
10		3100 N	3302	-0-	202		136	1	3156	2	N	9	11 1	8
							10	9						
11		1961 N	1759	-0-	-202		79	1	1680	2	N	-0-		8
12		2647 N	2647	-0-	-0-		126	1	2521	2	N	-0-		8
01		2319 X	2319	-0-	-0-		102	1	2216	2	N	1		9
							1	9						
02		3502 X	3502	-0-	-0-		132	1	3370	2	N	-0-		9
*03		3594 X	3594	-0-	-0-		128	1	3466	2	N	-0-		9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112														
10		155 N	129	-0-	-26		5	1	124	2	N	-0-		-0-
11		90 N	88	-0-	-2		4	1	84	2	N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-		6	1	127	2	N	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-		7	1	152	2	N	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-		6	1	159	2	N	-0-		-0-
*03		212 N	212	-0-	-0-		8	1	204	2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 -	8862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2449 X	2318	-0-	-131	-0-	285 1	2033 2	N	-0-			67
11		2310 X	728	-0-	-1582	-0-	110 1	612 2	N	5			72
12		2387 X	441	-0-	-1946	-0-	6 9						
							76 1	364 2	N	1			73
01		2387 X	657	-0-	-1730	-0-	1 9						
02		2175 X	1645	-0-	-530	-0-	103 1	554 2	N	-0-			73
03		2325 X	1806	-0-	-519	-0-	222 1	1423 2	N	-0-			73
							219 1	1579 2	N	7			80
							8 9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 -	9414
10		3875 X	3408	-0-	-467	-0-	419 1	2987 2	N	2			92
11		3690 X	3212	-0-	-478	-0-	2 9						
							490 1	2711 2	N	10			102
12		3565 X	2906	-0-	-659	-0-	11 9						
							497 1	2380 2	N	26			128
01		3503 X	3212	-0-	-291	-0-	29 9						
							504 1	2699 2	N	8			136
02		3190 X	2984	-0-	-206	-0-	9 9						
							402 1	2578 2	N	4			140
*03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	4 9						
							436 1	3144 2	N	18			158
							20 9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 -	8924
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	182 1	1298 2	N	2			44
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	2 9						
							205 1	1138 2	N	6			50
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	7 9						
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	203 1	971 2	N	-0-			50
							216 1	1156 2	N	4			54
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	4 9						
							183 1	1173 2	N	2			56
*03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	2 9						
							227 1	1638 2	N	9			65
							10 9						

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 -	8320
10	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	2636	621 1	1976 2	Y	35			86
							39 9						
11		1800 N	2351	-0-	551	3187	596 1	1751 2	Y	4			90
							4 9						
12		3100 N	2435	-0-	-665	2522	624 1	1811 2	Y	-0-			90
01		3100 N	2230	-0-	-870	1652	612 1	1612 2	Y	5			95
							6 9						
02		2900 N	2822	-0-	-78	1574	657 1	2164 2	Y	1			96
							1 9						
*03		3100 N	2499	-0-	-601	973	636 1	1863 2	Y	-0-			96

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 -	8012
10	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	28 1	90 2	Y	-0-			57
11		199 N	81	-0-	-118	-0-	21 1	60 2	Y	-0-			57
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	32 1	92 2	Y	-0-			57
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	33 1	87 2	Y	-0-			57
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	27 1	90 2	Y	-0-			57
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	36 1	107 2	Y	-0-			57

 BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	301 2	N	3	5 1	1
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	209 2	N	3	2 1	2
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1 1 9	197 2	N	1	2 1	1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	309 2	N	5	3 1	3
02	203 N	4	-0-	-199	-0-	3 2	1 9	N	1	3 1	1
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	236 2	N	-0-	1 1	-0-

 BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68 1	744 2	N	-0-		-0-
*03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	185 1 1 9	2101 2	N	1		1

 BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

 MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750															
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144									
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #: 1															
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	452	-0-	-128	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	114	1	1053	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677									
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	38	1	361	2	N	-0-					58
*11	390	N	344	-0-	-46	-0-	34	1	309	2	N	1					59
							1	9									
*12	372	N	327	-0-	-45	-0-	32	1	295	2	N	-0-					59
*01	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	285	2	N	-0-					59
*02	348	N	271	-0-	-77	-0-	29	1	242	2	N	-0-					59
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					59

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250									
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 7578 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #:		1	RRCID ->	144473	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8091 - 9142		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GONZALES, HORACIO													
		WELL #:		1	RRCID ->	204474	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7983 - 8983		
10	3968 X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2		N	-0-			5
11	3840 X	3306	-0-	-534	-0-	3304	2	2	9	N	2		7
12	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	3298	2		N	-0-			7
01	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	3299	2	2	9	N	2	9 1	-0-
02	3248 X	3121	-0-	-127	-0-	3119	2	2	9	N	2		2
03	3472 X	3011	-0-	-461	-0-	3010	2	1	9	N	1		3

VIELMANN-RAMIREZ		//CONT.//		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:		1	RRCID ->	204733	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8306 - 8421		
*04	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	106	1	1019	2	N	-0-		25
*05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	107	1	1074	2	N	-0-		25
*06	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	115	1	1043	2	N	-0-		25
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	2	N	-0-		25
*08	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	107	1	1069	2	N	-0-		25
*09	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	106	1	1020	2	N	-0-		25
*10	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	108	1	1022	2	N	-0-		25
*11	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	106	1	973	2	N	-0-		25
*12	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	107	1	994	2	N	-0-		25
*01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	111	1	935	2	N	-0-		25
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	958	2	N	-0-		25
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	9		34
						10	9						

MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SANTA MARIA													
		WELL #:		2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 8274 - 8316		
10	4526 X	4492	-0-	-34	-0-	367	1	4125	2	N	-0-		-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	365	1	4185	2	N	-0-		-0-
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	401	1	4219	2	N	-0-		-0-
01	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	369	1	3996	2	N	-0-		-0-
02	4408 X	4013	-0-	-395	-0-	343	1	3670	2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4420	-0-	-292	-0-	385	1	4035	2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9606 - 9691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	514	-0-	-943	-0-	23	1	491	2	N	-0-		-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-		-0-
02	1131	N	417	-0-	-714	-0-	12	1	405	2	N	-0-		-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9605 - 9670				
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	2024	-0-	-487	-0-	89	1	1935	2	N	-0-		-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	N	-0-		-0-
02	2204	N	1671	-0-	-533	-0-	50	1	1621	2	N	-0-		-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9450 - 9512				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9500 - 11822				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9510 - 11770				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9505 - 11650				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9401 - 12701				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-		11436	2		N	-0-
11		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-		11489	2		N	-0-
12		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-		452	1	9768	2	-0-
01		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-		663	1	9600	2	-0-
02		10098 X	10098	-0-	-0-	-0-		301	1	9797	2	-0-
03		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030												
10		186 N	117	-0-	-69	-0-		117	2		N	-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-		8	1	165	2	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		13	1	187	2	-0-
02		203 N	160	-0-	-43	-0-		5	1	155	2	-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"																
//CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"																
WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700																
10		7378 X	4936	-0-	-2442	-0-	-0-	4936	2		N	-0-				-0-
11		7140 X	3564	-0-	-3576	-0-	-0-	3564	2		N	-0-				-0-
12		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	6921	2	N	-0-			-0-
01		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	7577	2	N	-0-			-0-
02		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	8002	2	N	-0-			-0-
03		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"																
WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260																
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-				-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	2	N	-0-			-0-
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1150	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	974	-0-	-273	-0-	-0-	29	1	945	2	N	-0-			-0-
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"																
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"																
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523																
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		93 X	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-			-0-
02		680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	660	2	N	-0-			-0-
03		3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A H																
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A H																
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074																
10		1023 N	992	-0-	-31	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1085	2	N	-0-			-0-
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-			-0-
02		957 N	660	-0-	-297	-0-	-0-	20	1	640	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261
10	4774 X	4266	-0-	-508	-0-	4266	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	3593	-0-	-1027	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
12	4774 X	3854	-0-	-920	-0-	170	1	3684	2	N	-0-	-0-
01	4371 X	4066	-0-	-305	-0-	263	1	3803	2	N	-0-	-0-
02	4002 X	3781	-0-	-221	-0-	113	1	3668	2	N	-0-	-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	68	1	1481	2	N	-0-	-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	88	1	1269	2	N	-0-	-0-
02	1798 N	1272	-0-	-526	-0-	38	1	1234	2	N	-0-	-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #: 14A		RRCID -> 231327		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	29 1	621 2	N	-0-	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	50 1	730 2	N	-0-	-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	15 1	483 2	N	-0-	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #: 5A		RRCID -> 239583		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070		
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-	-0-
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		N	-0-	-0-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	160 1	3462 2	N	-0-	-0-
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	231 1	3353 2	N	-0-	-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	98 1	3182 2	N	-0-	-0-
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 15U		RRCID -> 247374		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #: 8		RRCID -> 247970		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685		
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-	-0-
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	-0-	-0-
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	191 1	4141 2	N	-0-	-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	279 1	4042 2	N	-0-	-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	120 1	3911 2	N	-0-	-0-
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #: 12		RRCID -> 248271		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675		
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-	-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-	-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	89 1	1927 2	N	-0-	-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	131 1	1901 2	N	-0-	-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	56 1	1823 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248408		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409		
10	11656 X	11332	-0-	-324	-0-	11332 2		N	-0-	-0-
11	11280 X	11143	-0-	-137	-0-	11143 2		N	-0-	-0-
12	11563 X	11027	-0-	-536	-0-	487 1	10540 2	N	-0-	-0-
01	11563 X	10980	-0-	-583	-0-	709 1	10271 2	N	-0-	-0-
02	10759 X	10251	-0-	-508	-0-	306 1	9945 2	N	-0-	-0-
03	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #: 9		RRCID -> 248410		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921		
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-	-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-	-0-
12	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	103 1	2236 2	N	-0-	-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	162 1	2340 2	N	-0-	-0-
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	77 1	2516 2	N	-0-	-0-
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	14752	2	2	9	N	2		60
11	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-		60
12	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	513	1	11087	2	N	-0-		60
01	1736 X	484	-0-	-1252	-0-	31	1	453	2	N	-0-		60
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-		60
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		60

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345 - 11645	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9220 - 12418	
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-		-0-
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-		-0-
12	3100 N	3683	-0-	583	-0-	163	1	3520	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3623	-0-	523	-0-	234	1	3389	2	N	-0-		-0-
02	4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	104	1	3378	2	N	-0-		-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG TIME (FRIO 5250)		08061 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
STRATA OPERATING, INC.		825445											
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5161 - 5164	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)		08396 540		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7435 - 7440	
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		118
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1075	1	149	9	N	135	168 1	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	153 1	38
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	968	1	142	9	N	129		167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167

BISHOP, EAST (8350)		08396 940		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
PETROQUEST JV - ELLIOT		WELL #:			RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6250 - 8454	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350)		//CONT.//		08396 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TEKRON OPERATING, LLC				850872										
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		1	RRCID ->	248314	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7698 - 7702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)				08403 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
KUEMPEL, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	159134	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6940 - 6942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)				08403 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134856	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9098 - 9305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34			88
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	2	35	9	N	32			120
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1787	2	41	9	N	37			157
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1791	2	37	9	N	34	151	1	40
02	1624 N	1613	-0-	-11	-0-	1576	2	37	9	N	34			74
03	1829 N	1481	-0-	-348	-0-	1440	2	41	9	N	37			111

BISHOP, WEST (6830)				08403 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
BROWNING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	275621	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6812 - 6824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2573 #	2284	-0-	-289	-0-	2271	2	13	9	N	12			262
11	2520 #	2021	-0-	-499	-0-	2009	2	12	9	N	11	174	1	99
12	2604 #	1695	-0-	-909	-0-	1682	2	13	9	N	12			111
01	2573 #	1533	-0-	-1040	-0-	1516	2	17	9	N	15			126
02	2175 #	1451	-0-	-724	-0-	1434	2	17	9	N	15			141
03	2294 #	1848	-0-	-446	-0-	1817	2	31	9	N	28			169

BLACK CREEK (LOBO)				08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
DESPAIN		WELL #:		3	RRCID ->	144477	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8838 - 9074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

DESPAIN		WELL #:		6	RRCID ->	144490	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8874 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRISCOE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818	-	8998		
10	868 N	475	-0-	-393	-0-	69	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	292	-0-	-518	-0-	41	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	90	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	140	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832	-	9005		
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	116	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	137	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	143	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930		
10	1457 N	1088	-0-	-369	-0-	158	1	928	2	Y	2	2	1			10
						2	9									
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	214	1	1305	2	Y	11	21	1			-0-
						12	9									
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	506	1	1536	2	Y	5					5
						6	9									
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	604	1	1350	2	Y	2					7
						2	9									
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	439	1	866	2	Y	7	12	1			2
						8	9									
03	2046 N	972	-0-	-1074	-0-	962	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

BRISCOE D		WELL #:		3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952		
10	2697 N	1904	-0-	-793	-0-	276	1	1622	2	Y	5	4	1			22
						6	9									
11	2730 N	2211	-0-	-519	-0-	308	1	1880	2	Y	21	43	1			-0-
						23	9									
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	582	1	1766	2	Y	10					10
						11	9									
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	743	1	1660	2	Y	3					13
						3	9									
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	769	1	1518	2	Y	13	23	1			3
						14	9									
03	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	862	1	1387	2	Y	18	21	1			-0-
						20	9									

BRISCOE D		WELL #:		6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	828	-0-	-505	-0-	120	1	706	2	Y	2	2	1			11
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	11	22	1			-0-
12	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	309	1	939	2	Y	5					5
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	460	1	1028	2	Y	2					7
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	419	1	827	2	Y	7	12	1			2
03	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1006	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

10	5487 X	3116	-0-	-2371	-0-	452	1	2658	2	Y	5	5	1			26
11	5190 X	4905	-0-	-285	-0-	686	1	4189	2	Y	27	53	1			-0-
12	5363 X	5291	-0-	-72	-0-	1308	1	3970	2	Y	12					12
01	5239 X	4746	-0-	-493	-0-	1466	1	3276	2	Y	4					16
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	1501	1	2964	2	Y	17	29	1			4
03	5301 X	3032	-0-	-2269	-0-	3008	2	24	9	Y	22	26	1			-0-

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

10	341 N	313	-0-	-28	-0-	45	1	268	2	Y	-0-					4
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	131	1	800	2	Y	2	4	1			2
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	275	1	836	2	Y	-0-					2
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	351	1	784	2	Y	-0-					2
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	366	1	723	2	Y	-0-					2
03	1116 N	712	-0-	-404	-0-	710	2	2	9	Y	2	2	1			2

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8004 - 8182				
10		1147 N	469	-0-	-678	-0-	68 3 9	1	398	2	Y	3	2	1		30
11		750 N	245	-0-	-505	-0-	33 12 9	1	200	2	Y	11	22	1		19
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	222 6 9	1	674	2	Y	5				24
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	222 1 9	1	495	2	Y	1				25
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	289 9 9	1	570	2	Y	8	12	1		21
03		899 N	543	-0-	-356	-0-	533	2	10	9	Y	9	19	1		11
		BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8998 - 9036		
10		620 N	302	-0-	-318	-0-	44 1 9	1	257	2	Y	1	1	1		8
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	152 6 9	1	929	2	Y	5	11	1		2
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	165 3 9	1	500	2	Y	3				5
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	159 1 9	1	355	2	Y	1				6
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	145 3 9	1	286	2	Y	3	6	1		3
03		682 N	321	-0-	-361	-0-	315	2	6	9	Y	5	6	1		2
		BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8091 - 8956		
10		496 N	282	-0-	-214	-0-	41	1	241	2	Y	-0-				-0-
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	64	1	392	2	Y	-0-				-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	115	1	348	2	Y	-0-				-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	95	1	211	2	Y	-0-				-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	289	1	570	2	Y	-0-				-0-
03		465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2			Y	-0-				-0-
		BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 8113 - 8964		
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	96 10 9	1	563	2	Y	9	8	1		47
11		3000 N	4220	-0-	1220	1220	587 47 9	1	3586	2	Y	43	88	1		2
12		3100 N	2592	-0-	-508	712	637 22 9	1	1933	2	Y	20				22
01		2923 N	2211	-0-	-712	-0-	681 8 9	1	1522	2	Y	7				29
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	707 29 9	1	1395	2	Y	26	46	1		9
03		1984 X	1562	-0-	-422	-0-	1522	2	40	9	Y	36	45	1		-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1603	-0-	-1187	-0-	231	1	1361	2	Y	10	9 1	47
11	1950 X	1545	-0-	-405	-0-	210	1	1281	2	Y	49	96 1	-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	457	1	1387	2	Y	22		22
01	1705 X	1410	-0-	-295	-0-	433	1	968	2	Y	8		30
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	561	1	1108	2	Y	29	52 1	7
03	1860 N	968	-0-	-892	-0-	924	2	44	9	Y	40	47 1	-0-

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

10	0	22689	-0-	22689	22689	3272	1	19245	2	Y	156	139 1	17
11	0	18166	-0-	18166	40855	2556	1	15610	2	Y	-0-		17
12	0	11682	-0-	11682	52537	2895	1	8787	2	Y	-0-		17
01	60325 X	7788	-0-	-52537	-0-	2408	1	5380	2	Y	-0-		17
02	32277 X	5863	-0-	-26414	-0-	1971	1	3892	2	Y	-0-		17
03	34503 X	5668	-0-	-28835	-0-	2172	1	3496	2	Y	-0-		17

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
EAST, A. K. FEE		WELL #: 18		RRCID -> 158048		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
		169313														
		WELL #: 1		RRCID -> 184542		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
BRIONES, J.E. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129374		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946								
*08	1085 N	840	-0-	-245 B	-29406	117	1	723	3	N	-0-					79
*09	1170 N	944	-0-	-226 B	-29406	131	1	812	3	N	1					80
						1	9									
*10	1054 N	987	-0-	-67 B	-29406	40	1	947	3	N	-0-					80
*11	720 N	986	-0-	266 B	-29140	155	1	831	3	N	-0-					80
*12	0 N	878	-0-	878 B	-28262	124	1	754	3	N	-0-					80
*01	0 N	877	-0-	877 B	-27385	128	1	748	3	N	1					81
						1	9									
*02	841 N	931	-0-	90 B	-27295	130	1	801	3	N	-0-					81
03	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-27295					N	NO RPT					81

MARTINEZ, D. S.		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
		169313														
		WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670								
10	341 N	490	-0-	149 B	-7457	29	1	461	3	N	-0-					2
11	300 N	357	-0-	57 B	-7400	21	1	336	3	N	-0-					2
12	0 N	483	-0-	483 B	-6917	28	1	455	3	N	-0-					2
01	0 N	914	-0-	914 B	-6003	48	1	866	3	N	-0-					2
02	319 N	655	-0-	336 B	-5667	34	1	621	3	N	-0-					2
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-5667					N	NO RPT					2

BLANCAS CREEK (10850)		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LUNDELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	100 1 490 3	1180 2	Y	-0-	-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	127 1 554 3	1360 2	Y	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	96 1 270 3	1070 2	Y	-0-	-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	91 1 307 3	1060 2	Y	-0-	-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79 1 274 3	969 2	Y	-0-	-0-
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	71 1 230 3	860 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392		
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108 1 529 3	1275 2	Y	-0-	-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	119 1 524 3	1285 2	Y	-0-	-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	115 1 324 3	1285 2	Y	-0-	-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	112 1 375 3	1297 2	Y	-0-	-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	97 1 338 3	1195 2	Y	-0-	-0-
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	105 1 343 3	1280 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860		
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	27 1 134 3	321 2	Y	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1 146 3	356 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1 90 3	356 2	Y	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1 106 3	367 2	Y	-0-	-0-
02	522 N	454	-0-	-68	-0-	27 1 94 3	333 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	26 1 84 3	314 2	Y	-0-	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	5 1 35 3	98 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	8 1 43 3	125 2	Y	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1 45 3	208 2	Y	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1 45 3	186 2	Y	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1 45 3	190 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	11 1 44 3	197 2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375		
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	20 1 100 3	239 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	20 1 87 3	213 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	21 1 59 3	234 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	20 1 65 3	228 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	18 1 63 3	223 2	Y	-0-	-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1 64 3	236 2 14 9	Y	13	13

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	238176	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 9754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	254570	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	9206 - 9358
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-
							180	3				
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-
							179	3				
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	-0-
							96	3				
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-
							80	3				
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	Y	-0-
							132	3				
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	Y	-0-
							125	3				

MCASKILL TRI		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	30	1	351	2	N	-0-
							145	3				
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	-0-
							125	3				
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	23	1	255	2	N	-0-
							65	3				
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	25	1	289	2	N	-0-
							84	3				
02	435	N	224	-0-	-211	-0-	13	1	164	2	N	-0-
							47	3				
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	13	1	160	2	N	-0-
							43	3				

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		268323											
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010	
10	1581	N	825	-0-	-756	-0-	816	2	9	9	N	8	161
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1447	3	29	9	N	26	26
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1447	3	29	9	N	26	26
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	994	3	209	9	N	190	185
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	3	18	9	N	16	47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

ALTA-HUIZAR		WELL #:		1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072	
10	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1039	2	42	9	N	38	231
*11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1118	3	39	9	N	35	35
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	3	39	9	N	35	231
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	720	3	48	9	N	44	79
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	874	3	57	9	N	52	121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)													08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
BESCO OPERATING, L.P.													068208					
STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 009423	COMPL. DATE 08/27/1952	TOTAL DEPTH 12316	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		1364 #	1308	-0-	-56	-0-	1297	1	11	9	N	10					301	
11		1380 #	872	-0-	-508	-0-	862	1	10	9	N	9					310	
12		1426 #	970	-0-	-456	-0-	962	1	8	9	N	7					317	
01		1426 #	1007	-0-	-419	-0-	995	1	12	9	N	11					328	
*02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	1	8	9	N	7					335	
*03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	954	1	9	9	N	8					343	

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 009424	COMPL. DATE 07/21/1952	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 009425	COMPL. DATE 11/27/1952	TOTAL DEPTH 8604	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	5	RRCID -> 009426	COMPL. DATE 11/08/1952	TOTAL DEPTH 10922	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLOCK 901 (7750)													09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC													863725					
STATE TRACT 901-S													WELL #:	2 U	RRCID -> 071731	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8617 - 8630
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)													09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC													846692					
STATE LEASE 74581													WELL #:	1	RRCID -> 096886	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730 - 13152
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692
 STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)			//CONT.//	09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MURCH, B.L.			WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	19 1	593 2	Y	65	70 1	8
							72 9					
11		750 N	600	-0-	-150	-0-	19 1	571 2	Y	9	12 1	5
							10 9					
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	20 1	605 2	Y	7	9 1	3
							8 9					
01		682 N	657	-0-	-25	-0-	23 1	625 2	Y	8	6 1	5
							9 9					
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	22 1	582 2	Y	8	8 1	5
							9 9					
*03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	23 1	658 2	Y	8	9 1	4
							9 9					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MORSE			WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D			WELL #:	38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 - 6182
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	78 1	557 3	Y	1	2 1	18
							1 9					
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	83 1	702 3	Y	5		23
							6 9					
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	86 1	647 3	Y	3	3 1	23
							3 9					
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	86 1	594 3	Y	-0-		23
*02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	80 1	594 3	Y	4	4 1	23
							4 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
BLOOMBERG			WELL #:	11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	125 1	893 3	Y	-0-		38
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	120 1	1013 3	Y	-0-		38
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	133 1	1006 3	Y	-0-		38
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-		38
02		1102 N	35	-0-	-1067	-0-	4 1	31 3	Y	-0-		38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
BLOOMBERG, SAMUEL D.														
//CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 879035														
WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	389	1	2777	3	N	122	146	1	35
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	134	9	2302	3	N	108			143
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	273	1	2372	3	N	131	134	1	140
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	119	9	2249	3	N	109	137	1	112
*02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	315	1	2249	3	N	136	155	1	93
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	144	9			N	NO RPT			93
						325	1							
						120	9							
						304	1							
						150	9							

BLOOMBERG, WEST (4200)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
STEEN, BETTY														
09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
453170														
WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
RAMIREZ, MARIA V.														
10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
061750														
WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY														
ARRIAGA GU "F"														
561136														
WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.														
WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8232 - 11242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	180	1	2384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2580 N	2246	-0-	-334	-0-	183	1	2063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2542 N	2186	-0-	-356	-0-	129	1	2057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	153	1	2216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	9548 - 9670
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8332 - 8342
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 9650
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-	-0-
11	150 N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	2	N	-0-	-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF. 9532 - 9550		
10	3224	X	805	-0-	-2419	-0-	57 1	748 2	N		-0-			28
11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	799 1	9030 2	N		-0-			28
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	521 1	8327 2	N		-0-			28
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	490 1	7117 2	N		-0-			28
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	385 1	5868 2	N		-0-			28
*03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	396 1	5966 2	N		-0-			28

USA 1			WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF. 9614 - 9780		
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80 1	1061 2	N		-0-			-0-
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	87 1	983 2	N		-0-			-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	66 1	1055 2	N		-0-			-0-
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	63 1	919 2	N		-0-			-0-
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	62 1	951 2	N		-0-			-0-
03	1116	N	892	-0-	-224	-0-	56 1	836 2	N		-0-			-0-

USA 3			WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 8108 - 8120		
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	38 1	498 2	N		-0-			-0-
11	720	N	461	-0-	-259	-0-	37 1	424 2	N		-0-			-0-
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	25 1	392 2	N		-0-			-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	30 1	435 2	N		-0-			-0-
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	25 1	385 2	N		-0-			-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 2	N		-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9126 - 9536		
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	8 1	93 2	N		-0-			-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	10 1	115 2	N		-0-			-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	11 1	125 2	N		-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 2	N		-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N		-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9 1	95 2	N		-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF. 10062 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33 1	381 2	N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35 1	393 2	N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 1	389 2	N	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	32 1	336 2	N	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	401 2	N	-0-	-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	34 1	376 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	21 1	235 2	N	-0-	-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	17 1	193 2	N	-0-	-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	20 1	226 2	N	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	20 1	209 2	N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 2	N	-0-	-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	17 1	184 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20	-0-		6	1	67	2	N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-		6	1	64	2	N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-		7	1	83	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		4	1	46	2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	2	N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-		4	1	49	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104					
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	74	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.10470 - 10770					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 8532 - 9284					
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	345	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	334	1	3775	2	N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	265	1	4234	2	N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	314	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	N	-0-					-0-
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	276	1	4158	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180			
10		3317 X	3262	-0-	-55	-0-	229	1	3033	2	N	-0-			-0-
11		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	240	1	2710	2	N	-0-			-0-
12		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	185	1	2961	2	N	-0-			-0-
01		3317 X	2901	-0-	-416	-0-	187	1	2714	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2656	-0-	-389	-0-	163	1	2493	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	2758	-0-	-497	-0-	172	1	2586	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA 2			WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880			
10		14353 X	9312	-0-	-5041	-0-	654	1	8658	2	N	-0-			-0-
11		12720 X	8669	-0-	-4051	-0-	705	1	7964	2	N	-0-			-0-
12		11997 X	8940	-0-	-3057	-0-	526	1	8414	2	N	-0-			-0-
01		11098 X	8296	-0-	-2802	-0-	534	1	7762	2	N	-0-			-0-
02		9541 X	7456	-0-	-2085	-0-	459	1	6997	2	N	-0-			-0-
03		9300 X	7622	-0-	-1678	-0-	475	1	7147	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070	
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	539	-0-	-571	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-	
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640		
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		WELL #:		222226	RRCID ->	152506	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3502 - 3552		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/2020														

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	141811	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9176 - 9602		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112		
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	-0-			-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	2	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	37	1	421	2	N	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	38	1	405	2	N	-0-			-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	34	1	373	2	N	-0-			-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766		
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	28	1	408	2	N	-0-			-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	23	1	346	2	N	-0-			-0-
03	434 N	237	-0-	-197	-0-	15	1	222	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3094 - 3174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578 - 10058
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	2	N	-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	2	N	-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	2	N	-0-
02	261	N	209	-0-	-52	-0-	17	1	192	2	N	-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	21	1	236	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148624	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9356 - 9864
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9184
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	302	1	3454	2	N	-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	263	1	2928	2	N	-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	260	1	2994	2	N	-0-
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	393	1	4148	2	N	-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	317	1	3492	2	N	-0-
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	296	1	3278	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	30	1	329	2	N	-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	28	1	306	2	N	-0-

USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	N	-0-
11	3000	N	3703	-0-	703	-0-	301	1	3402	2	N	-0-
12	780	N	77	-0-	-703	-0-	5	1	72	2	N	-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-
02	116	X	81	-0-	-35	-0-	5	1	76	2	N	-0-
03	124	X	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	2	N	-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	18	1	202	2	N	-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	14	1	151	2	N	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564																
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173																
10		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	-0-	142	1	1879	2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	-0-	157	1	1777	2	N	-0-			-0-
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	2	N	-0-			-0-
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1919	2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	2	N	-0-			-0-
03		2077 N	2003	-0-	-74	-0-	-0-	125	1	1878	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	2	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-			-0-
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	33	1	349	2	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	2	N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	82	1	870	2	N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-			-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	76	1	842	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418	- 11060			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053	- 9888			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9824	- 10517			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10418	- 10878			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168759	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103	- 10260			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170794	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015	- 10145			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		806 N	445	-0-	-361	-0-			36	1	409	2	N	-0-					-0-
11		750 N	333	-0-	-417	-0-			27	1	306	2	N	-0-					-0-
12		713 N	391	-0-	-322	-0-			31	1	360	2	N	-0-					-0-
01		434 N	391	-0-	-43	-0-			34	1	357	2	N	-0-					-0-
02		319 N	274	-0-	-45	-0-			23	1	251	2	N	-0-					-0-
03		403 N	328	-0-	-75	-0-			27	1	301	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430																			
10		248 N	190	-0-	-58	-0-			13	1	177	2	N	-0-					-0-
11		360 N	224	-0-	-136	-0-			18	1	206	2	N	-0-					-0-
12		310 N	210	-0-	-100	-0-			12	1	198	2	N	-0-					-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-			13	1	185	2	N	-0-					-0-
02		203 N	128	-0-	-75	-0-			8	1	120	2	N	-0-					-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-			17	1	253	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	204084	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF. 9177 - 9766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3100 N	3990	-0-	890	890	321 1	3669 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3038	-0-	38	928	250 1	2788 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2719	-0-	-381	547	217 1	2502 2	N	-0-		-0-
01		3168 X	2621	-0-	-547	-0-	227 1	2394 2	N	-0-		-0-
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	185 1	2038 2	N	-0-		-0-
*03		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	177 1	1953 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198
10		1767 N	537	-0-	-1230	-0-	43 1	494 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1062	-0-	-228	-0-	87 1	975 2	N	-0-		-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	96 1	1106 2	N	-0-		-0-
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	83 1	871 2	N	-0-		-0-
02		1015 N	805	-0-	-210	-0-	67 1	738 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	879	-0-	-330	-0-	73 1	806 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 9514 - 11250
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	131 1	1495 2	N	-0-		-0-
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	113 1	1263 2	N	-0-		-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	118 1	1359 2	N	-0-		-0-
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	101 1	1066 2	N	-0-		-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	108 1	1194 2	N	-0-		-0-
*03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	109 1	1204 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 9564 - 12272
10		868 N	622	-0-	-246	-0-	50 1	572 2	N	-0-		-0-
11		870 N	800	-0-	-70	-0-	66 1	734 2	N	-0-		-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	47 1	540 2	N	-0-		-0-
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	51 1	539 2	N	-0-		-0-
02		783 N	547	-0-	-236	-0-	45 1	502 2	N	-0-		-0-
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	47 1	517 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 10860
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10258 - 10525
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9256 - 9604
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	51 1	673 2	N	-0-		-0-
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	89 1	1000 2	N	-0-		-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	51 1	812 2	N	-0-		-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	55 1	803 2	N	-0-		-0-
02		1044 N	803	-0-	-241	-0-	49 1	754 2	N	-0-		-0-
*03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	54 1	817 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 -	9799
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 -	9498
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13244 -	15696
10	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	145	1	1656	2	N	-0-	-0-
11	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	133	1	1478	2	N	-0-	-0-
12	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	122	1	1403	2	N	-0-	-0-
01	1798	N	1129	-0-	-669	-0-	98	1	1031	2	N	-0-	-0-
02	1566	N	1507	-0-	-59	-0-	125	1	1382	2	N	-0-	-0-
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153 -	10180
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492 -	14630
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396		N					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 -	13800
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		434 N	386	-0-	-48	-0-	27 1	359 2	N	-0-				-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	41 1	464 2	N	-0-				-0-
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	33 1	521 2	N	-0-				-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	404 2	N	-0-				-0-
02		493 N	383	-0-	-110	-0-	24 1	359 2	N	-0-				-0-
03		527 N	406	-0-	-121	-0-	25 1	381 2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878		
10		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	126 1	1445 2	N	-0-				-0-
11		1590 N	1470	-0-	-120	-0-	121 1	1349 2	N	-0-				-0-
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	197 1	2274 2	N	-0-				-0-
01		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	245 1	2587 2	N	-0-				-0-
02		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	238 1	2625 2	N	-0-				-0-
*03		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	229 1	2532 2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744		
10		1023 N	835	-0-	-188	-0-	67 1	768 2	N	-0-				-0-
11		840 N	737	-0-	-103	-0-	61 1	676 2	N	-0-				-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	68 1	789 2	N	-0-				-0-
01		837 N	778	-0-	-59	-0-	67 1	711 2	N	-0-				-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 2	N	-0-				-0-
03		868 N	845	-0-	-23	-0-	70 1	775 2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10443 - 11554		
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-				-0-
11		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 3		N	-0-				-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-				-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-				-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-				-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884		
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				-0-
11		360 N	246	-0-	-114	-0-	246 3		N	-0-				-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-				-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-				-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-				-0-
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565		
10		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 3		N	-0-				-0-
11		300 N	143	-0-	-157	-0-	143 3		N	-0-				-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-				-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-				-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-				-0-
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10579 - 11284
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646	
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10546 - 11764	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10814 - 12246	
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10694 - 10788	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157180	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	13798	PERF.11260	- 11818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE

10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11034	- 11556
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
*03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12988	PERF.10340	- 10684
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141853	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10716	- 10842
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	287	1	3283	2	N	-0-
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	286	1	3187	2	N	-0-
12		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	283	1	3260	2	N	-0-
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	318	1	3360	2	N	-0-
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	329	1	3624	2	N	-0-
*03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	320	1	3539	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	143938	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10606	- 11488
10		930 N	632	-0-	-298	-0-	51	1	581	2	N	-0-
11		900 N	338	-0-	-562	-0-	28	1	310	2	N	-0-
12		930 N	325	-0-	-605	-0-	26	1	299	2	N	-0-
01		620 N	358	-0-	-262	-0-	31	1	327	2	N	-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-
*03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	146317	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10175	- 11146
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	2	N	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531					
10	4402 X	2991	-0-	-1411	-0-	210	1	2781	2	N	-0-						-0-
11	4260 X	3377	-0-	-883	-0-	275	1	3102	2	N	-0-						-0-
12	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	166	1	2651	2	N	-0-						-0-
01	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	199	1	2897	2	N	-0-						-0-
02	3277 X	3091	-0-	-186	-0-	190	1	2901	2	N	-0-						-0-
03	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	204	1	3071	2	N	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274					
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	2	N	-0-						-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-						-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	115	1	1327	2	N	-0-						-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	2	N	-0-						-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	112	1	1234	2	N	-0-						-0-
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1256	2	N	-0-						-0-

USA			WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706					
10	496 N	188	-0-	-308	-0-	13	1	175	2	N	-0-						-0-
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	14	1	163	2	N	-0-						-0-
12	496 N	136	-0-	-360	-0-	8	1	128	2	N	-0-						-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	N	-0-						-0-
02	174 N	114	-0-	-60	-0-	7	1	107	2	N	-0-						-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211	- 11000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

USA		WELL #:		205	RRCID ->	148493	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9952	- 19656
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2019 - P/A 11/20/19												

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9470	- 10064
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	181	1	2068	2	N	-0-	-0-
11	1920 X	1757	-0-	-163	-0-	145	1	1612	2	N	-0-	-0-
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1995	2	N	-0-	-0-
01	1984 X	1901	-0-	-83	-0-	165	1	1736	2	N	-0-	-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1640	2	N	-0-	-0-
03	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	158	1	1751	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461	- 11402
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612	- 10198
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	

USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995	- 11888
10	8990 X	6649	-0-	-2341	-0-	467	1	6182	2	N	-0-	-0-
11	8700 X	7534	-0-	-1166	-0-	613	1	6921	2	N	-0-	-0-
12	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	494	1	7888	2	N	-0-	-0-
01	8153 X	7992	-0-	-161	-0-	515	1	7477	2	N	-0-	-0-
02	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	475	1	7246	2	N	-0-	-0-
*03	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	533	1	8023	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082	- 10930
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-	-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 3		RRCID -> 153276		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #: 4		RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA		WELL #: 304		RRCID -> 156048		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822			
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	2	N	-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	11	1	120	2	N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 156522		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA		WELL #: 109		RRCID -> 157188		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251			
10	10912 X	8027	-0-	-2885	-0-	564	1	7463	2	N	-0-
11	10560 X	7162	-0-	-3398	-0-	582	1	6580	2	N	-0-
12	10912 X	8615	-0-	-2297	-0-	507	1	8108	2	N	-0-
01	9517 X	6414	-0-	-3103	-0-	413	1	6001	2	N	-0-
02	7511 X	6791	-0-	-720	-0-	418	1	6373	2	N	-0-
*03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	593	1	8927	2	N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 10899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.10489 - 11558		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10558 - 12772		
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	13	1	151	2	N	-0-			-0-
11	330 N	83	-0-	-247	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-			-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	34	1	497	2	N	-0-			-0-
02	638 N	429	-0-	-209	-0-	26	1	403	2	N	-0-			-0-
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	36	1	539	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184		
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	79	1	1267	2	N	-0-			-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	117	1	1696	2	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	109	1	1667	2	N	-0-			-0-
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	115	1	1728	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	128 1	1462 2		N	-0-		-0-
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	127 1	1414 2		N	-0-		-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	137 1	1575 2		N	-0-		-0-
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	140 1	1478 2		N	-0-		-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	124 1	1370 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	128 1	1412 2		N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148	
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	47 1	532 2		N	-0-		-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	45 1	501 2		N	-0-		-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	47 1	540 2		N	-0-		-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	49 1	522 2		N	-0-		-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	45 1	491 2		N	-0-		-0-
03		589 N	558	-0-	-31	-0-	46 1	512 2		N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210	
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	33 1	443 2		N	-0-		-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	40 1	448 2		N	-0-		-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	485 2		N	-0-		-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32 1	461 2		N	-0-		-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	28 1	432 2		N	-0-		-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	444 2		N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	230	1	3042	2	N	-0-
11		4770 X	3957	-0-	-813	-0-	322	1	3635	2	N	-0-
12		4929 X	1930	-0-	-2999	-0-	114	1	1816	2	N	-0-
01		4929 X	1973	-0-	-2956	-0-	127	1	1846	2	N	-0-
02		4553 X	1516	-0-	-3037	-0-	93	1	1423	2	N	-0-
03		4092 X	2206	-0-	-1886	-0-	137	1	2069	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	162	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	118	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	132	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1595	-0-	-730	-0-	103	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	110	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	115	1	1732	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999 - 12014		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

GUERRA GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

USA		WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346		
10	13516	X	13359	-0-	-157	-0-	938	1	12421	2	N	-0-	1
11	13270	X	13270	-0-		-0-	1079	1	12191	2	N	-0-	1
12	13982	X	13982	-0-		-0-	823	1	13159	2	N	-0-	1
01	13415	X	13415	-0-		-0-	864	1	12551	2	N	-0-	1
02	12818	X	12336	-0-	-482	-0-	759	1	11577	2	N	-0-	1
03	13764	X	13612	-0-	-152	-0-	848	1	12764	2	N	-0-	1

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
USA			WELL #:		1013	RRCID ->		228960	COMPL. DATE		05/23/2007	TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->		230249	COMPL. DATE		07/02/2007	TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->		238425	COMPL. DATE		06/05/2007	TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->		238442	COMPL. DATE		03/05/2008	TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088						
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-		41	1	463	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-		53	1	593	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-		47	1	547	2	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-		38	1	398	2	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-		48	1	534	2	N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-		71	1	781	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID ->		241689	COMPL. DATE		06/19/2008	TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->		243489	COMPL. DATE		07/26/2008	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530						
10	6882	X	6523	-0-	-359	-0-		458	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6190	-0-	-530	-0-		503	1	5687	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6683	-0-	-261	-0-		394	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5906	-0-	-1038	-0-		380	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-		390	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4210	-0-	-2486	-0-		262	1	3948	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->		244199	COMPL. DATE		09/09/2008	TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372						
10	16988	X	10763	-0-	-6225	-0-		866	1	9897	2	N	-0-					1
11	16440	X	9106	-0-	-7334	-0-		749	1	8357	2	N	-0-					1
12	15934	X	8025	-0-	-7909	-0-		641	1	7384	2	N	-0-					1
01	15934	X	7706	-0-	-8228	-0-		667	1	7039	2	N	-0-					1
02	10063	X	9964	-0-	-99	-0-		828	1	9136	2	N	-0-					1
03	10757	X	10321	-0-	-436	-0-		856	1	9465	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156															
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-	
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-	
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-	
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-	
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628															
10	12772	X	4193	-0-	-8579	-0-	337	1	3856	2	N	-0-		1	
11	10860	X	8676	-0-	-2184	-0-	714	1	7962	2	N	-0-		1	
12	9734	X	9709	-0-	-25	-0-	775	1	8934	2	N	-0-		1	
01	9486	X	8138	-0-	-1348	-0-	704	1	7434	2	N	-0-		1	
02	8381	X	7954	-0-	-427	-0-	661	1	7293	2	N	-0-		1	
03	9703	X	8070	-0-	-1633	-0-	669	1	7401	2	N	-0-		1	

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426															
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-	
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-		-0-	
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-	
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-	
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-		-0-	

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006															
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
STATE PARK				WELL #: 1	RRCID -> 143937	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11282	- 12550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 145774	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 13120	PERF.10015	- 12149				
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147406	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 13372	PERF.10681	- 10840				
10	10230 X	6625	-0-	-3605	-0-	533 1	6092 2	N	-0-			-0-	
11	9300 X	8066	-0-	-1234	-0-	664 1	7402 2	N	-0-			-0-	
12	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1016 1	11717 2	N	-0-			-0-	
01	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	999 1	10539 2	N	-0-			-0-	
02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	776 1	8561 2	N	-0-			-0-	
03	10230 X	7463	-0-	-2767	-0-	619 1	6844 2	N	-0-			-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 149306	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 14110	PERF.11033	- 12074				
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	5 1	62 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	56	-0-	-99	-0-	5 1	51 2	N	-0-			-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-			-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	N	-0-			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 10	RRCID -> 149379	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 12763	PERF.10188	- 12272				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE PARK				WELL #: 2	RRCID -> 150386	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10190	- 11967				
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52 1	594 2	N	-0-			-0-	
11	720 N	635	-0-	-85	-0-	52 1	583 2	N	-0-			-0-	
12	837 N	574	-0-	-263	-0-	46 1	528 2	N	-0-			-0-	
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	45 1	476 2	N	-0-			-0-	
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	46 1	502 2	N	-0-			-0-	
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	43 1	475 2	N	-0-			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 13	RRCID -> 150587	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10150	- 12148				
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	272 1	3109 2	N	-0-			-0-	
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	252 1	2815 2	N	-0-			-0-	
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	267 1	3082 2	N	-0-			-0-	
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	273 1	2880 2	N	-0-			-0-	
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	255 1	2811 2	N	-0-			-0-	
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	270 1	2989 2	N	-0-			-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898 - 12184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	124 1	1419 2	N	-0-			-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	87 1	972 2	N	-0-			-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90 1	1032 2	N	-0-			-0-
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	78 1	828 2	N	-0-			-0-
02		870 N	853	-0-	-17	-0-	71 1	782 2	N	-0-			-0-
*03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	91 1	1009 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11686 - 12314		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102		
10		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	653 1	7457 2	N	-0-			-0-
11		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	618 1	6889 2	N	-0-			-0-
12		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	658 1	7580 2	N	-0-			-0-
01		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	713 1	7529 2	N	-0-			-0-
02		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	655 1	7229 2	N	-0-			-0-
*03		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	683 1	7554 2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997 - 12294		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	89	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	93	1	978	2	N	-0-					-0-
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	70	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	943	-0-	-173	-0-	78	1	865	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	247	1	2826	2	N	-0-					-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	237	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	241	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	270	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	N	-0-					-0-
*03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846				
10	8401	X	7876	-0-	-525	-0-	553	1	7323	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7081	-0-	-1049	-0-	576	1	6505	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	5571	-0-	-2830	-0-	328	1	5243	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7034	-0-	-840	-0-	453	1	6581	2	N	-0-			-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	463	1	7068	2	N	-0-			-0-
*03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	517	1	7791	2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310
10	14043 X	3190	-0-	-10853	-0-	224	1	2966	2	N	-0-
11	14130 X	2003	-0-	-12127	-0-	163	1	1840	2	N	-0-
12	14601 X	3967	-0-	-10634	-0-	234	1	3733	2	N	-0-
01	14601 X	6255	-0-	-8346	-0-	403	1	5852	2	N	-0-
02	13543 X	8909	-0-	-4634	-0-	548	1	8361	2	N	-0-
*03	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	545	1	8207	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A
10	1426 X	25	-0-	-1401	-0-	2	1	23	2	N	-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	275	1	3636	2	N	-0-
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	336	1	3798	2	N	-0-
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	271	1	4336	2	N	-0-
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	289	1	4201	2	N	-0-
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	246	1	3754	2	N	-0-
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	229	1	3450	2	N	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	284 1	3756 2	N	-0-		-0-
11	4380 X	3950	-0-	-430	-0-	321 1	3629 2	N	-0-		-0-
12	4526 X	4246	-0-	-280	-0-	250 1	3996 2	N	-0-		-0-
01	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	265 1	3856 2	N	-0-		-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	238 1	3634 2	N	-0-		-0-
*03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	277 1	4174 2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11214 - 11728
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11634 - 13076
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	634 1	7245 2	N	-0-		1
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	599 1	6683 2	N	-0-		1
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	708 1	8166 2	N	-0-		1
01	5363 X	3199	-0-	-2164	-0-	277 1	2922 2	N	-0-		1
02	5017 X	3392	-0-	-1625	-0-	282 1	3110 2	N	-0-		1
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	686 1	7593 2	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679				CNTY: STARR						
GUERRA, ET AL.				2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL.				3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: STARR						
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-					-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	3 1	53 2	N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				9	RRCID ->	154635	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.12577 - 12760			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946															
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	N	-0-			-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	33	1	366	2	N	-0-			-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	34	1	354	2	N	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-			-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318															
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-			-0-
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	46	1	512	2	N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-			-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	51	1	539	2	N	-0-			-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	46	1	504	2	N	-0-			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 164833	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12930	- 12652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID -> 166628	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12939	- 12976	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167810	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12502	- 12674	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168762	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12200	- 12742	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170741	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.12165	- 12491	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170840	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 15678	PERF.12720	- 12738	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171517	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13110	- 13138	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380
10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	1185	1	15684	2	N	-0-
11	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	901	1	10181	2	N	-0-
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	914	1	14602	2	N	-0-
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	703	1	10209	2	N	-0-
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	652	1	9947	2	N	-0-
*03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	641	1	9648	2	N	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
USA		WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30 1	338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	14 1	218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	15 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464					
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47 1	618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	49 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	38 1	609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	40 1	583 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	34 1	525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	40 1	602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192868		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 223217		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229916		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138					
10	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	126 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	133 1	1489 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	132 1	1519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	143 1	1506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1516	-0-	-50	-0-	126 1	1390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	134 1	1479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230					
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	462 1	6113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	490 1	5538 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	369 1	5892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	382 1	5551 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	360 1	5493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	355 1	5346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	1069	1	12212	2	N	-0-					1
11		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	899	1	10026	2	N	-0-					1
12		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	881	1	10157	2	N	-0-					1
01		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	878	1	9264	2	N	-0-					1
02		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	905	1	9980	2	N	-0-					1
*03		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	453	1	5009	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-			-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
12	341	N	116	-0-	-225	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	331	1	3778	2	N	-0-			-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	313	1	3493	2	N	-0-			-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	311	1	3588	2	N	-0-			-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	305	1	3215	2	N	-0-			-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	386	1	4253	2	N	-0-			-0-
*03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	495	1	5473	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

10	8339	X	7156	-0-	-1183	-0-	576	1	6580	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7853	-0-	-97	-0-	646	1	7207	2	N	-0-			-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	661	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	743	1	7842	2	N	-0-			-0-
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	641	1	7068	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	647	1	7156	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	505	1	5773	2	N	-0-			-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	524	1	5838	2	N	-0-			-0-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	570	1	6565	2	N	-0-			-0-
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	679	1	7161	2	N	-0-			-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	581	1	6403	2	N	-0-			-0-
*03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	609	1	6739	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11394 - 14855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	54 1	615 2	N	-0-			-0-
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	38 1	427 2	N	-0-			-0-
12		713 N	476	-0-	-237	-0-	38 1	438 2	N	-0-			-0-
01		682 N	270	-0-	-412	-0-	23 1	247 2	N	-0-			-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	90 1	989 2	N	-0-			-0-
*03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	110 1	1216 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13493 - 13501	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 14036	
10		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	172 1	1965 2	N	-0-			-0-
11		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	114 1	1270 2	N	-0-			-0-
12		1240 X	1198	-0-	-42	-0-	96 1	1102 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	105 1	1113 2	N	-0-			-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	131 1	1449 2	N	-0-			-0-
*03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103 1	1145 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451 - 15000	
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	71 1	817 2	N	-0-			-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	83 1	924 2	N	-0-			-0-
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	88 1	1017 2	N	-0-			-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90 1	955 2	N	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	79 1	874 2	N	-0-			-0-
*03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	65 1	715 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103 - 13144	
10		992 N	970	-0-	-22	-0-	78 1	892 2	N	-0-			-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	80 1	892 2	N	-0-			-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	80 1	916 2	N	-0-			-0-
01		961 N	931	-0-	-30	-0-	81 1	850 2	N	-0-			-0-
02		928 N	855	-0-	-73	-0-	71 1	784 2	N	-0-			-0-
03		992 N	985	-0-	-7	-0-	82 1	903 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10766 - 13166	
10	14B2	EXT	249	-0-	249	278	20 1	229 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	399	-0-	399	677	33 1	366 2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	465	-0-	465	1142	37 1	428 2	N	-0-			-0-
01		1592 X	450	-0-	-1142	-0-	39 1	411 2	N	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	34 1	375 2	N	-0-			-0-
03		465 N	303	-0-	-162	-0-	25 1	278 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	13047 - 13706	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171513	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13636	- 14010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172097	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13517	- 13648		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 172268	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13299	- 13702		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172363	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.13236	- 13620		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173041	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.13059	- 13637		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152	- 14176		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639	- 13970		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13122 - 13750			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14216 - 14244			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12932 - 12962			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STATE PARK			WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-34-47)					10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766			
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	2	N	-0-		-0-	
11		330 N	220	-0-	-110	-0-	18	1	202	2	N	-0-		-0-	
12		403 N	262	-0-	-141	-0-	21	1	241	2	N	-0-		-0-	
01		341 N	187	-0-	-154	-0-	16	1	171	2	N	-0-		-0-	
02		203 N	155	-0-	-48	-0-	13	1	142	2	N	-0-		-0-	
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	2	N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	309 1	3532 2	N	-0-			-0-
11		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	512 1	5714 2	N	-0-			-0-
12		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	309 1	3566 2	N	-0-			-0-
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	262 1	2768 2	N	-0-			-0-
02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	195 1	2148 2	N	-0-			-0-
*03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	459 1	5072 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398 - 14432	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030	
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	83 1	949 2	N	-0-			-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	73 1	813 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	979	-0-	-385	-0-	78 1	901 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	915	-0-	-108	-0-	79 1	836 2	N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	73 1	801 2	N	-0-			-0-
*03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	83 1	923 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 15167	
10		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	185 1	2116 2	N	-0-			-0-
11		2070 X	2028	-0-	-42	-0-	167 1	1861 2	N	-0-			-0-
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	194 1	2238 2	N	-0-			-0-
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	198 1	2089 2	N	-0-			-0-
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	170 1	1870 2	N	-0-			-0-
*03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	185 1	2051 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844	- 14878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157	- 14882	
10	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	1005	1	11478	2	N	-0-		1
11	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	1128	1	12584	2	N	-0-		1
12	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	1082	1	12477	2	N	-0-		1
01	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	775	1	8182	2	N	-0-		1
02	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	542	1	5974	2	N	-0-		1
*03	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	1564	1	17305	2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083	- 15040	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100	- 14796	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-		-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10194	- 14785	
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	33	1	376	2	N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	N	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-		-0-
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	35	1	390	2	N	-0-		-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	42	1	464	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860	- 14014	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550	- 14502	
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1362	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	100	1	1115	2	N	-0-		-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	116	1	1338	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	114	1	1202	2	N	-0-		-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	-0-		-0-
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	123	1	1362	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		405	1	4632	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4554	-0-	-396	-0-		375	1	4179	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	5002	-0-	-113	-0-		399	1	4603	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	5039	-0-	-76	-0-		436	1	4603	2	N	-0-			-0-
02	4756 X	4739	-0-	-17	-0-		394	1	4345	2	N	-0-			-0-
*03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		421	1	4652	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385	- 13808			
10	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		658	1	7519	2	N	-0-			-0-
11	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-		794	1	8853	2	N	-0-			-0-
12	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-		773	1	8913	2	N	-0-			-0-
01	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-		731	1	7715	2	N	-0-			-0-
02	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		623	1	6868	2	N	-0-			-0-
*03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-		582	1	6433	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 14746			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15541	- 15696			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539	- 16042			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A				
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-		62	1	823	2	N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		70	1	793	2	N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-		56	1	900	2	N	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-		61	1	880	2	N	-0-			-0-
02	841 N	831	-0-	-10	-0-		51	1	780	2	N	-0-			-0-
03	961 N	890	-0-	-71	-0-		55	1	835	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA) //CONT.// 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

10	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	40	-0-	40	135	40	3			Y	-0-					-0-
12	107 X	12	-0-	-95	40	12	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	61	21	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	65	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	69	4	3			Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	570 N	273	-0-	-297	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					60
11	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	3			Y	-0-					60
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					60
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					60
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					60
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					60

PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

10	713 N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-			60
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		Y	-0-			60
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			60
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			60
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			60
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			3
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			3
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			3
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			3
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH 15500	PERF. 7908 - 8196				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-				8
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3		N	-0-				8
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				8
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				8
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				8
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999										TOTAL DEPTH 14970	PERF. 7970 - 7278				
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-				-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995										TOTAL DEPTH 13886	PERF. 7908 - 9394				
10		2201 N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3		N	-0-				-0-
11		2070 N	1314	-0-	-756	-0-	1314	3		N	-0-				-0-
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-				-0-
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-				-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-				-0-
*03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-				-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999										TOTAL DEPTH 14238	PERF. 7922 - 8220				
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-				-0-
11		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-				-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995										TOTAL DEPTH 11620	PERF. 8120 - 8528				
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-				-0-
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-				-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002										TOTAL DEPTH 10510	PERF. 2666 - 3610				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996										TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8052 - 8107				
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-				-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750									
SALINAS "A"			WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8470 - 8502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-			-0-
11		510 N	291	-0-	-219	-0-	291 3			N	-0-			-0-
12		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3			N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
*03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	157861	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7860 - 7904		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALVAREZ GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	160342	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 8532 - 9056		
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-			-0-
11		720 N	279	-0-	-441	-0-	279 3			N	-0-			-0-
12		806 N	671	-0-	-135	-0-	671 3			N	-0-			-0-
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			-0-
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			N	-0-			-0-
*03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8076 - 8306		
10		403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3			N	-0-			-0-
11		390 N	175	-0-	-215	-0-	175 3			N	-0-			-0-
12		434 N	345	-0-	-89	-0-	345 3			N	-0-			-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-

PEREZ, F.R.			WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 8216 - 8628		
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3			N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-

SALINAS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 7242 - 8226		
10		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3			N	-0-			19
11		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3			N	-0-			19
12		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 3			N	-0-			19
01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3			N	-0-			19
02		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 3			N	-0-			19
*03		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 3			N	-0-			19

PALMYRA "B"			WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8256 - 9154		
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-			-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-			-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-			-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3			N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-			-0-
*03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3		N	-0-			-0-
11		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3		N	-0-			-0-
12		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3		N	-0-			-0-
01		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	3		N	-0-			-0-
02		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3		N	-0-			-0-
*03		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970														
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695														
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088														
10		5456 X	4753	-0-	-703	-0-	4753	3		N	-0-			7
11		5280 X	4236	-0-	-1044	-0-	4236	3		N	-0-			7
12		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		N	-0-			7
01		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-			7
02		4437 X	3303	-0-	-1134	-0-	3303	3		N	-0-			7
03		5456 X	4970	-0-	-486	-0-	4970	3		N	-0-			7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382														
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226														
10		100 X	15	-0-	-85	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418														
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11		240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750										
PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4645 X	3174	-0-	-1471	-0-	3174	3			N	-0-			14
11		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			14
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			14
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-			14
02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			14
*03		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504			
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902			
10		2170 N	1826	-0-	-344	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
11		2100 N	921	-0-	-1179	-0-	921	3			N	-0-			-0-
12		2170 N	1983	-0-	-187	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
*03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488			
10		1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	547	-0-	-893	-0-	547	3			N	-0-			-0-
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
03		1674 N	986	-0-	-688	-0-	986	3			N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614			
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			20
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			20
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			20
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			20
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			20
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			20

FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	3		N	-0-			14
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			14
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			14
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			14
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			14
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
11	2160 X	1167	-0-	-993	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
12	2232 X	2098	-0-	-134	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
01	2232 X	1731	-0-	-501	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
*03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

10	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
02	1740 N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2		Y	-0-			-0-
11	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		Y	-0-			-0-
12	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2		Y	-0-			-0-
01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		Y	-0-			-0-
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
*03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. 945936
 RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	36	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	33	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	32	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	223	1	1270	2	N	2	2 8	-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1166	2	N	2	2 8	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	228	1	1218	2	N	4	4 8	-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	216	1	1184	2	N	3	3 8	-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	219	1	1112	2	N	3	3 8	-0-
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	253	1	1164	2	N	2	2 8	-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	452	1	2579	2	Y	7		87
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	449	1	2431	2	Y	18		105
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	480	1	2566	2	Y	14	1 8	118
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	466	1	2554	2	Y	19		137
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	456	1	2312	2	Y	10		147
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	519	1	2391	2	Y	8		155

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076

10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-	-0-	-0-
11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-	-0-	-0-
12	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			N	-0-	-0-	-0-
01	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-	-0-	-0-
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-	-0-	-0-
*03	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3			N	-0-	-0-	-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (12,900)		//CONT.//		10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.11192 - 11262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	433	-0-	-187	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
11	510 N	275	-0-	-235	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)				10060 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	154296	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9584 - 9989				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOLD FORBES (9550)				10210 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613											
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	141285	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9508 - 9528				
10	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	-0-	10293	1	15335	3	Y	1545	265	1	3559
							1700	9							
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	3	363	9	Y	330	270	1	3619
12	8978 R	8978	-0-	-0-	-0-	-0-	8398	3	580	9	Y	527	271	1	3875
01	8246 R	8246	-0-	-0-	-0-	-0-	7699	3	547	9	Y	497	829	1	3543
02	17922	6281	-0-	-11641	-0-	-0-	114	1	5715	3	Y	411	281	1	3673
							452	9							
03	19158	5665	-0-	-13493	-0-	-0-	488	1	4752	3	Y	386	275	1	3784
							425	9							

BOLD FORBES (9800)				10210 908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613											
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		11	RRCID ->	161710	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9590 - 9843				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500)				10606 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY				565000											
MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 C	RRCID ->	078036	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)			10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978													
RETTIG, MABEL			WELL #: L 57		RRCID -> 221863		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)			10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK EST. -C-			WELL #: 8		RRCID -> 131371		COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478						

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)			10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 11		RRCID -> 259012		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315						

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)			10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932						

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492						

10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-				10
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3				13
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	15	1		3
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-				3
02		T. A.	97	-0-	97	-0-	2	1	95	2	Y	-0-				3
*03		199 R	102	-0-	-97	-0-	12	1	83	2	Y	6	5	1		4

7 9																

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					3
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					3
12	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	1871	2			Y	-0-					3
01	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	3332	56	1	3276	2	Y	-0-					3
*03	3000	N	4109	-0-	1109	4441	505	1	3499	2	Y	95	77	1			21
							105	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		Y	-0-			21
11		3000 N	3453	-0-	453	453	3403 2	50 9	Y	45			66
12		3100 N	3733	-0-	633	1086	3632 2	101 9	Y	92	158 1		-0-
01		3100 N	3210	-0-	110	1196	3210 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2482	-0-	2482	3678	42 1	2440 2	Y	-0-			-0-
*03		3420	2649	-0-	-771	2907	319 1	2214 2	Y	105	86 1		19
							116 9						

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			10730 013		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 4 C		RRCID -> 009485			COMPL. DATE 06/21/1964			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 80 C		RRCID -> 009488			COMPL. DATE 07/21/1959			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 211FH		RRCID -> 034208			COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741	
10	4805 X	3716	-0-	-1089	-0-	19	1	3697	2	Y	-0-	-0-
11	4350 X	732	-0-	-3618	-0-	31	1	701	2	Y	-0-	-0-
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	-0-
01	4123 X	3957	-0-	-166	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-	-0-
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	18	1	4695	2	Y	-0-	-0-
*03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	8	1	4693	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 404		RRCID -> 039347			COMPL. DATE 05/20/1966			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E 68 D		RRCID -> 050636			COMPL. DATE 04/30/1971			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 355 D		RRCID -> 058784			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	183	-0-	-1047	-0-	14	1	169	2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	7678	-0-	4778	4778	251	1	7427	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	8233	-0-	5133	9911	226	1	8007	2	Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID ->	060816	COMPL. DATE	08/20/1954	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5998 - 6403	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	51 1	1264 2	Y	6	7 1	-0-
						7 9					
11	1320 N	93	-0-	-1227	-0-	7 1	85 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
*01	1333 N	927	-0-	-406	-0-	43 1	884 2	Y	-0-		-0-
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29 1	860 2	Y	-0-		-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14 1	486 2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID ->	062407	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 4690 - 5370	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6460 - 6468	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 6012 - 6040	
10	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	586 1	14531 2	Y	-0-	-0-	
11	14880 X	2535	-0-	-12345	-0-	190 1	2345 2	Y	-0-	-0-	
12	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			Y	-0-	-0-	
01	15748 X	11767	-0-	-3981	-0-	542 1	11225 2	Y	-0-	-0-	
02	14152 X	12664	-0-	-1488	-0-	414 1	12250 2	Y	-0-	-0-	
03	15128 X	9871	-0-	-5257	-0-	271 1	9600 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID ->	064116	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5175 - 5640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 C		RRCID ->	067354	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6730 - 6750	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-	-0-	
11	1350 N	244	-0-	-1106	-0-	12 1	232 2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	4 1	98 2	Y	-0-	-0-	
02	232 N	95	-0-	-137	-0-	4 1	91 2	Y	-0-	-0-	
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29 1	497 2	Y	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5888 - 6908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6231 - 6256		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 4818 - 6000		
10	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	6938	2	Y	-0-
11	6060 X	1157	-0-	-4903	-0-	-0-	87	1	1070	2	Y	-0-
12	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-					Y	-0-
01	8463 X	4391	-0-	-4072	-0-	-0-	202	1	4189	2	Y	-0-
02	7453 X	6843	-0-	-610	-0-	-0-	224	1	6619	2	Y	-0-
03	7223 X	6442	-0-	-781	-0-	-0-	177	1	6265	2	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6303 - 6694		
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	-0-	73	1	1495	2	Y	-0-
11	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	-0-	70	1	1399	2	Y	-0-
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	-0-	68	1	1370	2	Y	-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-
02	1421 N	1313	-0-	-108	-0-	-0-	50	1	1263	2	Y	-0-
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 6762 - 6790		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 4994 - 6296		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5050 - 5080		
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	5456	2	Y	-0-
11	4590 X	732	-0-	-3858	-0-	-0-	55	1	677	2	Y	-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					Y	-0-
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2785	2	Y	-0-
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	2	Y	-0-
03	2728 X	635	-0-	-2093	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 5055 - 5362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 4784 - 6465				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6246 - 6647				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5838 - 6240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7176 - 7184				
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-			-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-			-0-
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-			-0-
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-			-0-
02	2813 X	259	-0-	-2554	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 5008 - 6650				
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	8	1	5300	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
11	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	9	1	2637	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	258	1	2386	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	2	1	5537	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
*02	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	1	1	5392	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
*03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1	1	5021	2	Y	9	10	1	1
						10	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	837 N	780	-0-	-57	-0-	30 1	750 2	Y	-0-	-0-	
11	780 N	123	-0-	-657	-0-	9 1	114 2	Y	-0-	-0-	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-	
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47 1	983 2	Y	-0-	-0-	
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	34 1	999 2	Y	-0-	-0-	
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24 1	856 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781			
10	2294 N	1840	-0-	-454	-0-	1840 2		Y	-0-	-0-	
11	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1717 2		Y	-0-	-0-	
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-	-0-	
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		Y	-0-	-0-	
02	1653 N	121	-0-	-1532	-0-	121 2		Y	-0-	-0-	
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998			
10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	385 1	7874 2	Y	5	5 1	-0-
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	387 1	7654 2	Y	5	4 1	1
12	7502 X	7077	-0-	-425	-0-	607 1	6464 2	Y	5	5 1	1
*01	8277 X	7950	-0-	-327	-0-	323 1	7621 2	Y	5	5 1	1
02	7772 X	1198	-0-	-6574	-0-	46 1	1152 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	8308 X	1701	-0-	-6607	-0-	92 1	1608 2	Y	1	1 1	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390			
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	64 1	1301 2	Y	-0-	-0-	
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	47 1	932 2	Y	-0-	-0-	
12	1271 N	477	-0-	-794	-0-	23 1	454 2	Y	-0-	-0-	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	55 1	1293 2	Y	-0-	-0-	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	48 1	1208 2	Y	-0-	-0-	
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49 1	856 2	Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547DF		RRCID -> 118272		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		590DF	RRCID ->	127868	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 6234 -	6448				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		344DF	RRCID ->	129189	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 4679 -	5536				
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	195	1	4831	2	Y	-0-	-0-				
11	4920 X	672	-0-	-4248	-0-	50	1	622	2	Y	-0-	-0-				
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	-0-				
01	5084 X	2933	-0-	-2151	-0-	135	1	2798	2	Y	-0-	-0-				
02	4698 X	4033	-0-	-665	-0-	132	1	3901	2	Y	-0-	-0-				
03	5022 X	4252	-0-	-770	-0-	117	1	4135	2	Y	-0-	-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		310DF	RRCID ->	130631	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 4752 -	6318				
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	156	1	3881	2	Y	-0-	-0-				
11	3900 X	603	-0-	-3297	-0-	45	1	558	2	Y	-0-	-0-				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	182	1	3765	2	Y	-0-	-0-				
02	DLQ G-10	5334	-0-	5334	9281	174	1	5160	2	Y	-0-	-0-				
*03	14043 X	4762	-0-	-9281	-0-	131	1	4631	2	Y	-0-	-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		495	RRCID ->	131347	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6623 -	6636				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 F	RRCID ->	131353	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6572 -	6580				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		541DF	RRCID ->	131887	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 4792 -	6222				
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	106	1	2636	2	Y	-0-	-0-				
11	2250 N	379	-0-	-1871	-0-	28	1	351	2	Y	-0-	-0-				
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	-0-				
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	-0-	-0-				
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	83	1	2462	2	Y	-0-	-0-				
*03	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	82	1	2887	2	Y	-0-	-0-				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		636F	RRCID ->	137414	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 5741 -	5788				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	397 1	9839 2	Y	5	6 1	-0-
11	2550 X	1694	-0-	-856	-0-	127 1	1566 2	Y	1	1 1	-0-
12	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
*01	10261 X	4433	-0-	-5828	-0-	204 1	4228 2	Y	1	1 1	-0-
*02	9599 X	2970	-0-	-6629	-0-	97 1	2872 2	Y	1	1 1	-0-
03	10230 X	10165	-0-	-65	-0-	279 1	9877 2	Y	8	7 1	1
						9 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5154 - 5364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10	3689 X	3547	-0-	-142	-0-	137 1	3406 2	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
11	3570 X	664	-0-	-2906	-0-	50 1	613 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-
*01	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	145 1	3007 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*02	3306 X	3052	-0-	-254	-0-	100 1	2950 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	82 1	2896 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	2870 - 4648
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	N/A
10	496 X	136	-0-	-360	-0-	1 1	17 2	N	107			277
						118 9						
11	480 X	113	-0-	-367	-0-	1 1	10 2	N	93	179 1		191
						102 9						
12	248 X	115	-0-	-133	-0-	4 2	111 9	N	101			292
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	193 1	104 2	N	388	354 1		326
						427 9						
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	489 1	10 2	N	716	710 1		332
						788 9						
*03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	512 1	710 9	N	645	706 1		271

BORREGOS (VICKSBURG)		//CONT.//		10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	8331 - 8335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-08)			10730 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M801E		RRCID -> 257982			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	64	-0-	64	64	64	62	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M804E		RRCID -> 258848			COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-11)			10730 183		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M100E		RRCID -> 277477			COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1014	-0-	1014	1014	1014	903	2	111	9	N	101	82	1	19
12	14B2 EXT	665	-0-	665	1679	1679	590	2	75	9	N	68	78	1	9
*01	14B2 EXT	542	-0-	542	2221	2221	478	2	64	9	N	58	59	1	8
*02	14B2 EXT	442	-0-	442	2663	2663	388	2	54	9	N	49	49	1	8
*03	187	154	-0-	-33	2630	2630	154	2			N	-0-	8	1	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M102E		RRCID -> 278021			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038				

10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	Y	43	44	1	3
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	46	9	Y	42	37	1	8
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	53	9	Y	48	49	1	7
*01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	58	9	Y	53	52	1	8
*02	1305 N	1055	-0-	-250	-0-	-0-	1014	2	41	9	Y	37	39	1	6
03	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	-0-	1205	2	50	9	Y	45	45	1	6

BORREGOS (ZONE S-15, N)			10730 654		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 364 D		RRCID -> 052161			COMPL. DATE 01/03/1972			TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A				

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

BORREGOS (ZONE V-15, E)			10730 818		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M815E		RRCID -> 268093			COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516				

10	6386	5185	-0-	-1201	-0-	-0-	5090	2	95	9	Y	86	89	1	5
11	6180	5173	-0-	-1007	-0-	-0-	5072	2	101	9	Y	92	80	1	17
12	5456 #	4485	-0-	-971	-0-	-0-	4393	2	92	9	Y	84	90	1	11
*01	5456 #	5060	-0-	-396	-0-	-0-	4950	2	110	9	Y	100	97	1	14
*02	4988 #	4426	-0-	-562	-0-	-0-	4326	2	100	9	Y	91	90	1	15
03	5332 #	4268	-0-	-1064	-0-	-0-	4170	2	98	9	Y	89	93	1	11

BORREGOS, (ZONE V-19,N)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE V-35)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON

WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	21 1	381 2	N	5	4 1	1
*01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	6 9	41 1	N	7	7 1	1
*02	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	8 9	49 1	N	-0-	1 1	-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	73 1	995 2	N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON

WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE V-40)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

BORREGOS (ZONE V-40)			//CONT.//		10730 856	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON			WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9280 - 9324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORREGOS (ZONE 7730')					10730 868	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.					253162							
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		562	RRCID ->	095306	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7727 - 7732
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BOYLE (H-)					11096 116	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR	
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166							
ROOS BENNETT B			WELL #:		01	RRCID ->	257356	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	4104	PERF. 3744 - 3747
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	33 2	168 9	N	153	177 1	89
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	254 2	185 9	N	168		257
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	330 2	177 9	N	161	182 1	236
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	224 2	191 9	N	174	183 1	227
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	220 2	162 9	N	147	185 1	189
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	213 2	211 9	N	192		381

BOYLE (3100)					11096 522	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167							
GARCIA, M. M. "D"			WELL #:		27	RRCID ->	135985	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3098 - 3138
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474 2		N	-0-		-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
02	551	N	477	-0-	-74	-0-	477 2		N	-0-		-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-		-0-

BOYLE (3400)					11096 696	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR	
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166							
ROOS BENNETT			WELL #:		1 C	RRCID ->	234613	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3298 - 3306
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/2019

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481 PERF. 8388 - 8398
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494 PERF. 7207 - 7214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7550 - 7560
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488 PERF. 8096 - 8120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473 PERF. 7540 - 7545
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5785 - 6185
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
VANOVER				WELL #: 1	RRCID -> 146384	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 8201	PERF. 8106	- 8124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1919 2	34 9	N	31	149 1		25
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1842 2	31 9	N	28			53
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1861 2	31 9	N	28			81
01	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1842 2	31 9	N	28			109
02	1885 N	1735	-0-	-150	-0-	1705 2	30 9	N	27			136
03	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1677 2	32 9	N	29	147 1		18
BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 118489	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 11071	PERF. 10206	- 10234			
10	775 N	439	-0-	-336	-0-	439 2		N	-0-			157
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	500 2		N	-0-			157
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			157
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			157
02	493 N	421	-0-	-72	-0-	421 2		N	-0-			157
03	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-			157
BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 242218	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 4924	- 4938			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 235511	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7498	- 7546			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 242006	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6940	- 7034			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 243590	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 6710	- 6814			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
10	1178	N	855	-0-	-323	-0-	31	1	813	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	20	1	722	2	Y	8	7	1	3
							9	9							
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	Y	10	11	1	2
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	9	1	1015	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	70	1	978	2	Y	11	10	1	3
							12	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	535	-0-	-519	-0-	20	1	512	2	Y	3	3	1	6
11	1020 N	121	-0-	-899	-0-	3	9	116	2	Y	2	2	1	6
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	Y	2	2	1	6
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	8	1	983	2	Y	1	1	1	6
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	5	1	2
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174														
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-			3
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-			3
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			3
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	2	Y	-0-			3
02	348 N	169	-0-	-179	-0-	169	2			Y	-0-			3
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			3
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934																	
10		713 N	285	-0-	-428	-0-	9	1	248	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
11		690 N	305	-0-	-385	-0-	8	1	279	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	299	2	23	9	Y	21	22	1			5
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	567	2	19	9	Y	17	19	1			3
*03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	24	21	1			6
							26	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662							
HERMANN, E. WELL #: 14		RRCID -> 231811		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1953 X	553 -0- -1400 -0-	20 1 532 2 Y	1	1 1	24	
11	828 X	828 -0- -0- -0-	23 1 804 2 Y	1	1 1	24	
12	1086 X	1086 -0- -0- -0-	1085 2 1 9 Y	1	1 1	24	
01	2663 X	2663 -0- -0- -0-	22 1 2640 2 Y	1	1 1	24	
02	2058 X	2058 -0- -0- -0-	112 1 1945 2 Y	1	1 1	24	
*03	2203 X	2203 -0- -0- -0-	147 1 2054 2 Y	2	2 1	24	

ALVAREZ WELL #: 1		RRCID -> 231968		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15		RRCID -> 233211		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			10	
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			10	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			10	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			10	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			10	
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			10	

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19		RRCID -> 234005		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400	
10	4433 X	2362 -0- -2071 -0-	87 1 2272 2 Y	3	3 1	3	
11	4290 X	2234 -0- -2056 -0-	62 1 2170 2 Y	2	2 1	3	
12	4433 X	3152 -0- -1281 -0-	3150 2 2 9 Y	2	2 1	3	
01	3472 X	2848 -0- -624 -0-	24 1 2822 2 Y	2	2 1	3	
02	3132 X	2650 -0- -482 -0-	2648 2 2 9 Y	2	2 1	3	
03	3162 X	2641 -0- -521 -0-	176 1 2462 2 Y	3	3 1	3	

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14		RRCID -> 234008		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816	
10	T. A.	-0- -0- -14 -0-	Y -0-			3	
11	T. A.	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			3	
12	T. A.	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			3	
01	T. A.	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			3	
02	T. A.	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			3	
03	T. A.	-0- -0- -0- -0-	Y -0-			3	

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10		RRCID -> 234345		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282												
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-	3
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-	3
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	3
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	3
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256												
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	42687 X	25759	-0-	-16928	-0-	932	1	24374	2	Y	412	415	1	17
11	41310 X	20300	-0-	-21010	-0-	453	9	19425	2	Y	294	277	1	34
12	42687 X	21922	-0-	-20765	-0-	552	1	133	9	Y	121	126	1	29
01	27559 X	19917	-0-	-7642	-0-	323	9	167	1	Y	92	93	1	28
02	25781 X	17259	-0-	-8522	-0-	101	9	934	1	Y	102	110	1	20
03	25761 X	15857	-0-	-9904	-0-	934	1	1052	1	Y	114	102	1	32
						112	9	125	9					
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334														
10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	189	1	4938	2	Y	8	8	1	-0-
11	8220 X	4184	-0-	-4036	-0-	9	9	115	1	Y	7	6	1	1
12	7967 X	4174	-0-	-3793	-0-	8	9	4165	2	Y	8	9	1	-0-
01	7967 X	3373	-0-	-4594	-0-	28	1	28	1	Y	6	6	1	-0-
02	5742 X	2950	-0-	-2792	-0-	7	9	160	1	Y	7	7	1	-0-
03	5146 X	2824	-0-	-2322	-0-	8	9	188	1	Y	9	8	1	1
						10	9							
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416																
10	24583 X	11203	-0-	-13380	-0-	397	1	10396	2	Y	373	376	1			9
						410	9									
11	23790 X	9256	-0-	-14534	-0-	249	1	8755	2	Y	229	216	1			22
						252	9									
12	20646 X	9308	-0-	-11338	-0-	8982	2	326	9	Y	296	306	1			12
01	17887 X	7037	-0-	-10850	-0-	57	1	6735	2	Y	223	227	1			8
						245	9									
02	13601 X	5553	-0-	-8048	-0-	288	1	4993	2	Y	247	255	1			-0-
						272	9									
03	11191 X	4968	-0-	-6223	-0-	308	1	4295	2	Y	332	297	1			35
						365	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	887 -0- -105 -0-	32 1 847 2 Y	7	8 1	1
11	1049 N	1049 -0- -0- -0-	8 9 29 1 1014 2 Y	5	4 1	2
12	970 N	970 -0- -0- -0-	6 9 963 2 7 9 Y	6	6 1	2
01	899 N	759 -0- -140 -0-	6 1 749 2 Y	4	5 1	1
02	1015 N	997 -0- -18 -0-	4 9 54 1 936 2 Y	6	6 1	1
*03	1099 N	1099 -0- -0- -0-	7 9 73 1 1018 2 Y	7	6 1	2
			8 9			

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT	-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	248	1	168	9	492	2	N	153	148	1	48
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	240	1	169	9	481	2	N	154	167	1	35
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	248	1	175	9	481	2	N	159	147	1	47
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	244	1	175	9	482	2	N	159	179	1	27
02	870 N	802	-0-	-68	-0-	228	1	166	9	408	2	N	151	146	1	32
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	248	1	177	9	480	2	N	161	143	1	50

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)		//CONT.// 11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
LA JOLLA		WELL #: 4D		RRCID -> 166996		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VON BLUCHER		WELL #: 3		RRCID -> 247818		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806	
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	297 1	462 2	Y	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	330 1	362 2	Y	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	259 1	234 2	Y	-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	474 1	383 2	Y	-0-
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	813 1	383 2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VON BLUCHER		WELL #: 5		RRCID -> 262426		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894	
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	671 1	1045 2	N	28
						31 9			144
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	649 1	712 2	N	18
						20 9			162
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	664 1	599 2	N	13
						14 9			175
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	600 1	484 2	N	21
						23 9			196
*02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1027 1	484 2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
									196

LA JOLLA		WELL #: 3 D		RRCID -> 282135		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	50 1	78 2	Y	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	37 1	41 2	Y	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	58 1	52 2	Y	-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	59 1	48 2	Y	-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19 1	9 2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 120806		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612							
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174524		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)				11550 847	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
GILLESPIE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10576 - 10640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)				11550 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
VON BLUCHER				WELL #:	2 D	RRCID ->	129375	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11046 - 11126			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

VON BLUCHER				WELL #:	4 D	RRCID ->	136027	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10922 - 10942			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LA JOLLA				WELL #:	4 F	RRCID ->	145366	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10944 - 11015			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PRIETO				WELL #:	1	RRCID ->	149002	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11404 - 11504			
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	1054	1	1642	2	Y	-0-		-0-	
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	957	1	1050	2	Y	-0-		-0-	
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	915	1	1050	2	Y	-0-		-0-	
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	909	1	734	2	Y	-0-		-0-	
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)				11550 871	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
GILLESPIE				WELL #:	7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11078 - 11132			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRETTCANCE (LOBO 1)															
//CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178															
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	123	2	N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)															
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959															
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	1			1
							1	9							

BRETTCANCE (LOBO 6)															
11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225															
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	N	7	6	1	5
							8	9							
11	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	124	1	1473	2	N	7	6	1	6
							8	9							
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	N	6	6	1	6
							7	9							
01	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	106	1	1269	2	N	10	7	1	9
							11	9							
02	1566	N	1150	-0-	-416	-0-	88	1	1061	2	N	1	10	1	-0-
							1	9							
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	100	1	1169	2	N	2			2
							2	9							

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BARNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7133 - 7206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	2	Y	-0-		-0-	
11	873 N	691	-0-	-182	-0-	1	1	Y	-0-	690	2	-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	2097	2	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	224	2	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	76	2	-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	112	2	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912 - 7994
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6958 - 7084
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)				11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 6872 - 6880	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	150	2	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	215	2	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	452	2	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	122	2	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	123	2	-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	149	2	-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)				11934 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
PEREZ, H. F.				653300								
ROGERS, RICHARD				WELL #:	2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF. 3520 - 3524
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE (LOBO)				12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707								
BRISCOE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	116446	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8663 - 8758	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
 BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3069 X	692	-0-	-2377	-0-	32	1	659	2	Y	1	6	1		-0-
11	1650 X	1046	-0-	-604	-0-	40	1	1006	2	Y	-0-				-0-
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	2	Y	-0-				-0-
01	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-				-0-
02	1595 X	1518	-0-	-77	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-				-0-
03	2263 X	1505	-0-	-758	-0-	65	1	1437	2	Y	3				3

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	82	1	647	2	N	4	3	1	3	8	-0-
11	930 N	671	-0-	-259	-0-	62	1	600	2	N	8	8	8		-0-	
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	55	1	505	2	N	3	3	8		-0-	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	725	2	N	19				19	
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	92	1	496	2	N	3				22	
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	767	2	N	1				23	

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	112	1	3834	2	N	21	17	1		96
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	78	1	2795	2	N	-0-				96
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	111	1	3777	2	N	53	143	1		6
01	2945 X	2935	-0-	-10	-0-	108	1	2827	2	N	-0-				6
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	2	N	11				17
*03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	93	1	3087	2	N	20				37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE (LOBO 8100)		12006 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
HUGHES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 140166		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	340	1	904	2	Y	41
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	314	1	792	2	Y	42
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	312	1	687	2	Y	42
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	262	1	591	2	Y	42
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	334	1	885	2	Y	42
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	377	1	793	2	Y	42
HUGHES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 141297		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
HUGHES RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142477		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522			
10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	506	1	1347	2	Y	66
11	2040 N	1767	-0-	-273	-0-	501	1	1263	2	Y	69
12	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	535	1	1177	2	Y	69
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	580	1	1305	2	Y	70
02	1711 N	1675	-0-	-36	-0-	459	1	1216	2	Y	70
03	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	469	1	984	2	Y	70
BRUNI (OHERN)		12629 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 186148		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5030				N	-0-	-0-
KHB		WELL #: 1		RRCID -> 190137		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10 806 N	770	-0-	-36	-0-	81	1	689	2	N	-0-	1
11 750 N	136	-0-	-614	-0-	18	1	118	2	N	-0-	1
12 899 N	182	-0-	-717	-0-	24	1	158	2	N	-0-	1
01 775 N	129	-0-	-646	-0-	18	1	111	2	N	-0-	1
02 145 N	142	-0-	-3	-0-	19	1	123	2	N	-0-	1
03 186 N	120	-0-	-66	-0-	17	1	103	2	N	-0-	1

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

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		//CONT.//		12633 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9438 -	9734
10	4185 X	3219	-0-	-966	-0-	340	1	2879	2	N	-0-		1
11	4050 X	3006	-0-	-1044	-0-	400	1	2606	2	N	-0-		1
12	4154 X	2932	-0-	-1222	-0-	394	1	2538	2	N	-0-		1
01	3627 X	2671	-0-	-956	-0-	372	1	2298	2	N	1		2
						1	9						
02	3364 X	2432	-0-	-932	-0-	328	1	2096	2	N	7		9
						8	9						
03	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	363	1	2220	2	N	-0-		9

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9215 -	9230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9100 -	9460
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 -	9134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 -	9210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 -	6223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	68 1	976 2	N	-0-		40
							406 3					
11		1470 N	1294	-0-	-176	-0-	63 1	872 2	N	4		44
							355 3	4 9				
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	36 1	1184 2	N	-0-		44
							299 3					
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	3 1	1142 2	N	-0-		44
							331 3					
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	32 1	1022 2	N	20		64
							289 3	22 9				
03		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	77 1	1095 2	N	8		72
							293 3	9 9				

BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 6	-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
10	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	221 1	3162 2	N	-0-	54 1	60
							1314 3					
11	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	218 1	2994 2	N	-0-		60
							1220 3					
12	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	107 1	3487 2	N	1	46 1	15
							879 3	1 9				
01	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	9 1	3519 2	N	7		22
							1017 3	8 9				
02	4408	X	4195	-0-	-213	-0-	100 1	3177 2	N	16		38
							900 3	18 9				
03	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	233 1	3281 2	N	-0-		38
							877 3					

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	651 2	N	-0-	-0-
						270 3				
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-	-0-
						54 3				
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6 1	205 2	N	-0-	-0-
						52 3				
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	7 2	2 3	N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	3 1	108 2	N	-0-	-0-
						31 3				
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	-0-	-0-
						37 3				

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
STILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 278520		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918			
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	266 1	423 2	N	9	6 1	277
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	156 1	557 2	N	2		279
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	121 1	460 2	N	3		282
01	713 N	567	-0-	-146	-0-	114 1	441 2	N	11	7 1	286
02	696 N	591	-0-	-105	-0-	126 1	458 2	N	6		292
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	128 1	362 2	N	9	4 1	297
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166			
10	2821 X	2402	-0-	-419	-0-	917 1	1454 2	Y	28	28 1	143
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	605 1	2158 2	Y	-0-		143
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	551 1	2095 2	Y	-0-		143
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	505 1	1961 2	Y	29	29 1	143
02	2668 X	2636	-0-	-32	-0-	568 1	2067 2	Y	1		144
03	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	666 1	1879 2	Y	19	19 1	144
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	1856	-0-	-2577	-0-	701 1	1112 2	N	39	38 1		51
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	43 9	871 1	N	31			82
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	34 9	863 1	N	30			112
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	33 9	887 1	N	67	40 1		139
02	3886 X	3807	-0-	-79	-0-	74 9	815 1	N	25			164
03	4185 X	3449	-0-	-736	-0-	28 9	887 1	N	53	26 1		191
						58 9						

VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			35
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006
10	651 N	396	-0-	-255	-0-	184 1	204 2	N	7			57
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	8 9		N				63
12	558 N	287	-0-	-271	-0-	319 2	7 9	N	6			63
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	287 2		N	-0-			63
02	319 N	202	-0-	-117	-0-	240 2		N	-0-			63
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	202 2	311 2	N	-0-			63
						207 1						

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
10	2542 X	2385	-0-	-157	-0-	53 1	2288 2	N	40	26 1		122
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	44 9		N	16			138
12	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	46 1	2462 2	N	21			159
01	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	18 9	2429 2	N	47	26 1		180
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	46 1	2353 2	N	51			231
03	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	23 9	34 1	N	47	17 1		261
						56 9	29 1					
						52 9						

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	28	1	154	3	Y			4
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y			5
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y			7
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	Y			8
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y			9
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y		NO RPT	9

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032					
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	163	1	867	3	Y			23
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	149	1	852	3	Y			26
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y		3 8	32
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	135	1	751	3	Y			35
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	141	1	839	3	Y			41
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y		NO RPT	41

SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "E"		789662		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056			
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	Y			13
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	2	Y			13
12	589 N	235	-0-	-354	-0-	58	1	177	2	Y			13
01	589 N	246	-0-	-343	-0-	70	1	176	2	Y			13
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	38	1	211	2	Y			13
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y			13

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			5

CABEZON, E. (WILCOX 6700)				14453 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BRUNI, A. M. ESTATE				WELL #: 3B	RRCID -> 266121	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6090	-		6124	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	410 1	2196 3	Y	17		62	
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	19 9	418 1	2413 3	Y	11	73	
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	12 9	449 1	2576 3	Y	18	91	
01	2542 X	2134	-0-	-408	-0-	20 9	327 1	1796 3	Y	10	101	
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	11 9	407 1	2422 3	Y	17	118	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	19 9			Y	NO RPT	118	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
BMT B TR5				WELL #: 11	RRCID -> 241639	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 5885	-		6120	
10	2573 X	1083	-0-	-1490	-0-	42 1	1020 3	Y	19	28 1	14	
11	2430 X	941	-0-	-1489	-0-	21 9	35 1	840 3	Y	60	47	
12	2511 X	780	-0-	-1731	-0-	66 9	30 1	713 3	Y	34	44	
01	2511 X	1991	-0-	-520	-0-	37 9	84 1	1875 3	Y	29	60	
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	32 9	100 1	2404 3	Y	4	12	
*03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	4 9	108 1	2703 3	Y	-0-	12	

CABO (FRIO F)				14471 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
EIA				WELL #: 2C	RRCID -> 220933	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6554	-		6568	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13	

CERDA				WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6398	-		6464	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-		-0-	

EIA STATE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224436	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6346	-		6373	
10	2325 X	1638	-0-	-687 B	-0-	1620 2	18 9	N	16		37	
11	2250 X	1584	-0-	-666 B	-0-	1565 2	19 9	N	17		54	
12	2015 X	1687	-0-	-328 B	-0-	1661 2	26 9	N	24		78	
01	2015 X	1782	-0-	-233 B	-0-	1756 2	26 9	N	24		102	
02	1595 X	1444	-0-	-151 B	-0-	1419 2	25 9	N	23		125	
03	1674 X	867	-0-	-807 B	-0-	865 2	2 9	N	2		127	

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11036 X	5564	-0-	-5472 B	-0-	5544	2	20	9	N	18		110
11	9240 X	6166	-0-	-3074 B	-0-	6142	2	24	9	N	22		132
12	9114 X	7165	-0-	-1949 B	-0-	7106	2	59	9	N	54	185 1	1
01	8277 X	6657	-0-	-1620 B	-0-	6657	2			N	-0-		1
02	6206 X	6043	-0-	-163 B	-0-	6012	2	31	9	N	28		29
03	7161 X	6383	-0-	-778 B	-0-	6383	2			N	-0-		29

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-		193
11	3510 X	1100	-0-	-2410 B	-0-	1100	2			N	-0-		193
12	3813 X	3546	-0-	-267 B	-0-	3546	2			N	-0-		193
01	3813 X	3002	-0-	-811 B	-0-	3002	2			N	-0-		193
02	3567 X	2790	-0-	-777 B	-0-	2790	2			N	-0-		193
03	3534 X	2855	-0-	-679 B	-0-	2855	2			N	-0-		193

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	480	-0-	-3333 B	-0-	445	2	35	9	N	32		151
11	4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	3997	2	22	9	N	20		171
12	1891 X	391	-0-	-1500 B	-0-	365	2	26	9	N	24	194 1	1
01	930 X	423	-0-	-507 B	-0-	384	2	39	9	N	35		36
02	3886 X	406	-0-	-3480 B	-0-	371	2	35	9	N	32		68
03	4154 X	423	-0-	-3731 B	-0-	379	2	44	9	N	40		108

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9455 X	8614	-0-	-841 B	-0-	8594	2	20	9	N	18		65
11	9431 X	9431	-0-	-0- B	-0-	9406	2	25	9	N	23		88
12	10126 X	10126	-0-	-0- B	-0-	10109	2	17	9	N	15		103
01	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	10828	2	19	9	N	17		120
02	9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	9705	2	24	9	N	22		142
*03	10590 X	10590	-0-	-0- B	-0-	10565	2	25	9	N	23		165

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-		69
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		69
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		69
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		69
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		69
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-		69

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9486 X	8099	-0-	-1387 B	-0-	8099	2			N	-0-		26
11	9180 X	7865	-0-	-1315 B	-0-	7865	2			N	-0-		26
12	9486 X	6085	-0-	-3401 B	-0-	6085	2			N	-0-		26
01	9486 X	7157	-0-	-2329 B	-0-	7157	2			N	-0-		26
02	7627 X	6666	-0-	-961 B	-0-	6666	2			N	-0-		26
03	8122 X	6770	-0-	-1352 B	-0-	6764	2	6	9	N	5		31

CADENA (HOCKLEY 3)
APEX ENERGY, INC.
CUELLAR

14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
027424
WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADENA (YEGUA 5700)
B.P. PRODUCTIONS INC.
GARCIA, GENARO

14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
040797
WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					47
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					48
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					48
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					48
02	319 N	231	-0-	-88	-0-	230	2	1	9	N	1					49
03	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					49

CADENA (3600)
GASPER RICE RESOURCES, LTD.
ALMA GARCIA

14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
297089
WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)
DEWBE PETROLEUM CORPORATION
JERICHO, LTD. GAS UNIT

14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 14522 - 15164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024								
10	DLQ G-10	2562	-0-	2562	2562	155	1	2388	3	Y	17	42	1			24
11	2900 N	1639	-0-	-1261	1301	88	1	1539	3	Y	11	17	1			18
12	3005 N	1704	-0-	-1301	-0-	94	1	1598	3	Y	11					29
01	2170 N	1617	-0-	-553	-0-	93	1	1514	3	Y	9	15	1			23
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1387	3	Y	12	17	1			18
03	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	92	1	1514	3	Y	11	15	1			14
						12	9									

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006				TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4190	-0-	4190	4190	255	1	3904	3	Y	28	77	1			44
11	8165 X	3975	-0-	-4190	-0-	31	9	3731	3	Y	27	35	1			36
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	30	9	3851	3	Y	28					64
01	3937 X	3596	-0-	-341	-0-	228	1	3366	3	Y	20	33	1			51
02	3683 X	3098	-0-	-585	-0-	31	9	2899	3	Y	17	33	1			35
03	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	208	1	3415	3	Y	24	31	1			28
						26	9									
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824						
10	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	1129	1	17301	3	Y	123	242	1			139
11	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	135	9	16684	3	Y	119	127	1			131
12	19437 X	18136	-0-	-1301	-0-	957	1	16999	3	Y	121					252
01	19437 X	16530	-0-	-2907	-0-	131	9	15469	3	Y	94	137	1			209
02	18183 X	15148	-0-	-3035	-0-	1004	1	14177	3	Y	81	141	1			149
03	18569 X	16652	-0-	-1917	-0-	133	9	15580	3	Y	111	136	1			124
						882	1									
						89	9									
						950	1									
						122	9									
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006				TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101						
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	3	N	-0-					63
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	3	N	-0-					63
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	46	1	754	3	N	-0-					63
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	50	1	799	3	N	-0-					63
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	-0-					63
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	N	-0-					63
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #: 521516		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614						
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687											
GARZA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ROYKO OIL COMPANY		732198											
PAINTER, F.		WELL #:			RRCID -> 202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016													

TEXRON OPERATING, LLC				850872		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAGE RANCH II		7091			RRCID -> 160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847		
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2		Y	-0-			22
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			22
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			22
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			22
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

CAGE RANCH II				7092		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #:		7092			RRCID -> 166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH				6492		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #:		6492			RRCID -> 171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4		94
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		94
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	Y	19		113
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2		115
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12		127
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		127

CAGE RANCH				7096		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #:		7096			RRCID -> 175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765		
10	DLQ G-10	511	-0-	511	511	510	2	1	9	Y	1		49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	511					Y	NO RPT		49
12	DLQ G-10	671	-0-	671	1182	661	2	10	9	Y	9		58
01	DLQ G-10	549	-0-	549	1731	542	2	7	9	Y	6		64
02	DLQ G-10	428	-0-	428	2159	424	2	4	9	Y	4		68
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2159					Y	NO RPT		68

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			111
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			111
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	463	2	188	9	Y	171	182	1	100
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	27			127
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	33			160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			169
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			169
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			169
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7300 - 7312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)				14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6931 - 7003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

10	DLQ G-10	1360	-0-	1360	1360	1360	2			Y	-0-					133
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

10	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	315	2	2	9	Y	2				52
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					Y	NO RPT				52
12	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	297	2	11	9	Y	10				62
01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	310	2	1	9	Y	1				63
02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-				63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				63

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH II												
WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
GARLAND LASATER												
WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	3100	N	3635	-0-	535	535	3539	2	96	9	87	87
01	884	N	349	-0-	-535	-0-	345	2	4	9	4	91
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		91
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		91

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH												
WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-		104	2	1	9	1	21
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		21
12	81	N	81	-0-	-0-		81	2	Y	-0-		21
01	78	N	78	-0-	-0-		78	2	Y	-0-		21
02	139	N	139	-0-	-0-		139	2	Y	-0-		21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		21

CAGE RANCH 648												
WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH												
WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CAGE RANCH II												
WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	53	2	72	9	65	65
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)												
TEXRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH II												
WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH												
WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607												
10	DLQ	G-10	975	-0-	975	975	974	2	1	9	Y	108
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	975					Y	108
12	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	2217	1213	2	29	9	Y	134
01	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	3523	1292	2	14	9	Y	147
02	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	4711	1174	2	14	9	Y	160
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4711					Y	160

CAGE ESTATE G												
WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844												
10	DLQ	G-10	8694	-0-	8694	8694	8691	2	3	9	Y	130
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8694					Y	130
12	DLQ	G-10	11831	-0-	11831	20525	11726	2	105	9	Y	50
01	DLQ	G-10	11129	-0-	11129	31654	11087	2	42	9	Y	88
02	DLQ	G-10	10280	-0-	10280	41934	10247	2	33	9	Y	118
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41934					Y	118

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)												
TEXRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH												
WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CAGE RANCH STATE-TRACT												
WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542												
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	7
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	Y	11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	11

CAGE RANCH												
WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582												
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	3
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	3
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	3
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	3
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	3

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3		Y	-0-		12
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		12
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		Y	-0-		12
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-		12
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		Y	-0-		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10434 - 10759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2 2		Y	-0-		5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT		5
12	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3 2		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT		5

CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CALALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
R.C.I. ENERGY		685838								
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 136		RRCID -> 153170		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113			
10	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	164 1	1561 2	N	7	6 1	6
11	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	126 1	1433 2	N	6	6 1	6
12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	134 1	1353 2	N	6	6 1	6
01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	145 1	1565 2	N	10	7 1	9
02	1508 N	1301	-0-	-207	-0-	108 1	1192 2	N	1	10 1	-0-
03	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	105 1	1188 2	N	2		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 185247		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238			
10	2914 X	2398	-0-	-516	-0-	228 1	2164 2	N	5	6 1	4
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	276 1	3134 2	N	7	5 1	6
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	261 1	2647 2	N	6	6 1	6
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	271 1	2922 2	N	10	7 1	9
02	3306 X	2364	-0-	-942	-0-	197 1	2166 2	N	1	10 1	-0-
03	3534 X	1756	-0-	-1778	-0-	142 1	1612 2	N	2		2

CAMARON GRANDE (11,800)		14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GARZA, M.G. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 127637		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		N	-0-		-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
01	4247 X	3029	-0-	-1218	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3269	-0-	-704	-0-	3269 2		N	-0-		-0-
03	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	3433 2		N	-0-		-0-

CAMARON GRANDE (11,800)		//CONT.// 14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 131596		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.		260263													
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915													
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEHYCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X			15261 017 330145			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY					
WELL #: 1			RRCID -> 254825			COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 13401			PERF.10620 - 10626					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.			370061			RRCID -> 172814			COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 6420			PERF. 5344 - 5422		
WELL #: 87																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 2 T			RRCID -> 202846			COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 9727			PERF. 8581 - 8926		
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	32	30	1	24		
							12	4	35	9							
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	35	1	147	3	Y	27	27	1	24		
							3	4	30	9							
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	229	3	Y	42	48	1	18		
							46	9									
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	164	3	Y	-0-	18	1	-0-		
							40	4									
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	219	3	Y	-0-			-0-		
							9	4									
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	3	Y	-0-			-0-		
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 3			RRCID -> 203505			COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9250 - 9650		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 6			RRCID -> 207048			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 6649 - 9438		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

10	1302 N	483	-0-	-819	-0-	62 1	392 3	Y	5	5 1	2		
						23 4	6 9						
11	1260 N	417	-0-	-843	-0-	76 1	328 3	Y	5	5 1	2		
						7 4	6 9						
12	992 N	350	-0-	-642	-0-	70 1	276 3	Y	4	6 1	-0-		
						4 9							
01	496 N	371	-0-	-125	-0-	69 1	219 3	Y	27	18 1	9		
						53 4	30 9						
02	406 N	284	-0-	-122	-0-	67 1	200 3	Y	8	9 1	8		
						8 4	9 9						
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	67 1	216 3	Y	56	16 1	48		
						62 9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828													
10	35867 X	30620	-0-	-5247	-0-	715 1	29676 3	Y	208	143 1	99		
						229 9							
11	34770 X	20460	-0-	-14310	-0-	462 1	19815 3	Y	166	149 1	116		
						183 9							
12	35929 X	20448	-0-	-15481	-0-	584 1	19622 3	Y	220	258 1	78		
						242 9							
01	35929 X	10647	-0-	-25282	-0-	322 1	10069 3	Y	233	187 1	124		
						256 9							
02	31494 X	3901	-0-	-27593	-0-	121 1	3691 3	Y	81	95 1	110		
						89 9							
03	30628 X	4436	-0-	-26192	-0-	171 1	3955 3	Y	282	94 1	298		
						310 9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228													
10	3255 X	54	-0-	-3201	-0-	6 1	37 3	Y	8	44 1	30		
						2 4	9 9						
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	30 1	-0-		
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-		
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-		
02	1566 X	1	-0-	-1565	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		
03	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172													
10	868 N	367	-0-	-501	-0-	44 1	284 3	Y	20	23 1	18		
						17 4	22 9						
11	840 N	604	-0-	-236	-0-	105 1	448 3	Y	38	30 1	26		
						9 4	42 9						
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	212 1	835 3	Y	-0-	26 1	-0-		
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	132 1	413 3	Y	-0-		-0-		
						100 4							
02	580 N	464	-0-	-116	-0-	113 1	337 3	Y	-0-		-0-		
						14 4							
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	151 1	485 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	1878	1	12042	3	Y	68	56	1	38
						712	4		75	9				
11	17100 X	8681	-0-	-8419	-0-	1614	1	6874	3	Y	46	47	1	37
						142	4		51	9				
12	17670 X	6914	-0-	-10756	-0-	1389	1	5484	3	Y	37	57	1	17
						41	9							
01	17670 X	5971	-0-	-11699	-0-	1217	1	3817	3	Y	12	18	1	11
						924	4		13	9				
02	16530 X	4195	-0-	-12335	-0-	1030	1	3038	3	Y	4	7	1	8
						123	4		4	9				
03	14694 X	4163	-0-	-10531	-0-	978	1	3160	3	Y	20	7	1	21
						3	4		22	9				

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513														
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	217	1	1390	3	Y	-0-			-0-
						82	4							
11	1500 N	1109	-0-	-391	-0-	208	1	883	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
12	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	220	1	871	3	Y	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	200	1	627	3	Y	-0-			-0-
						152	4							
02	1073 N	1045	-0-	-28	-0-	256	1	758	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	203	1	659	3	Y	2			2
						1	4		2	9				

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784														
10	3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	284	1	1825	3	Y	11	8	1	4
						108	4		12	9				
11	3150 X	2283	-0-	-867	-0-	425	1	1808	3	Y	12	10	1	6
						37	4		13	9				
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	509	1	2007	3	Y	14	16	1	4
						15	9							
01	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	519	1	1629	3	Y	21	15	1	10
						394	4		23	9				
02	2378 X	2151	-0-	-227	-0-	527	1	1554	3	Y	6	8	1	8
						63	4		7	9				
*03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	622	1	2010	3	Y	21	7	1	22
						2	4		23	9				

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687														
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.// 749687								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		000894								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009										
CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 826		RRCID -> 262190		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KING RANCH CANELO		WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9635 - 9655
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7750 X	7172	-0-	-578 B	-0-	709 1	6453 2	N	9	148
11	7350 X	7220	-0-	-130 B	-0-	10 9	6517 2	N	21	169
12	9149 X	9149	-0-	-0- B	-0-	23 9	8369 2	N	24	193
01	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	754 1	8901 2	N	27	166 1 54
02	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	26 9	8384 2	N	38	92
*03	9836 X	9836	-0-	-0- B	-0-	673 1	9130 2	N	36	128
						30 9				
						42 9				
						666 1				
						40 9				

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
KING RANCH-STATE		253162								
		WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9488 - 9706
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	1071 1	10505 2	N	33	173
11	12300 X	12300	-0-	-0- B	-0-	36 9	11218 2	N	-0-	173
12	12339 X	12339	-0-	-0- B	-0-	1082 1	11554 2	N	-0-	173
*01	12251 X	12251	-0-	-0- B	-0-	785 1	11442 2	N	62	178 1 57
*02	10914 X	10914	-0-	-0- B	-0-	741 1	10150 2	N	39	96
*03	12253 X	12253	-0-	-0- B	-0-	68 9	11322 2	N	13	109
						721 1				
						43 9				
						917 1				
						14 9				

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH CANELO		253162								
		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15608 - 15826
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
RAMEY, ALEX		701613								
		WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF. 5212 - 5218
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEX RAMEY UNIT		217450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		217450								
		WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5644 - 5654
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146

CANO-MEXICO (6450)			15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6470 - 6480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	2067	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1916	-0-	1916	3983	1916	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2106	-0-	2106	6089	2106	2	Y	-0-		-0-
01		5070	2063	-0-	-3007	3082	2063	2	Y	-0-		-0-
02		4901	1968	-0-	-2933	149	1968	2	Y	-0-		-0-
03		2108 #	1326	-0-	-782	-0-	1326	2	Y	-0-		-0-

CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #:	2 U	RRCID ->	009732	COMPL. DATE	03/10/1958	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #:	2L	RRCID ->	175697	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	6820 - 6832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	4823	-0-	4823	4823	4823	2	Y	-0-		130
11	DLQ	G-10	4472	-0-	4472	9295	4472	2	Y	-0-		130
12	DLQ	G-10	4914	-0-	4914	14209	4914	2	Y	-0-		130
01		5790	4813	-0-	-977	13232	4813	2	Y	-0-		130
02		5597	4592	-0-	-1005	12227	4592	2	Y	-0-		130
*03		5983	3094	-0-	-2889	9338	3094	2	Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590)			15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
ALEX RAMEY			WELL #:	8	RRCID ->	274970	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7500 - 7554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	2108 #	494	-0-	-1614	-0-	494	2		N	-0-		-0-
11	1230 #	965	-0-	-265	-0-	965	2		N	-0-		-0-
12	1178 #	731	-0-	-447	-0-	731	2		N	-0-		-0-
01	1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022	2		N	-0-		-0-
02	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550)			15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
CONRAD, V. L.			WELL #:	1	RRCID ->	088445	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8555 - 8557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028								
MUNOZ UNIT		WELL #: 2														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		//CONT.//		15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666						
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370						
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123	

CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-	

CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CAPTAIN LUCEY (3400)				15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
MOORE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					45
11	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2			Y	-0-					45
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					45
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					45
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					45
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
 POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		3	1	45	2	N	-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	N	-0-					-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	46	2	N	-0-					-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-					-0-
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2019 - P/A 12/18/19

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	148326	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4058 - 4149	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	147421	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4283 - 4288	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
MOORE		WELL #:	4	RRCID ->	119272	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	4553 - 4559	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		235945										
		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4986 - 4996	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		53
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		53
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		53
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		53
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-		53
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		53
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		//CONT.//		15519 792	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	5414 - 5420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)				15519 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5322 - 5325
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5440)				15519 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA		WELL #:		5	RRCID ->	111547	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5432 - 5444
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019 - P/A 12/05/19												

CARO CREEK (YEGUA 15)				15774 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
STACHA, EDDY A.				810868								
CADENA		WELL #:		1	RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7118 - 7130
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019 - P/A 07/22/2019												

CARO CREEK (YEGUA 21)				15774 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	235487	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7114 - 7116
10	1798	X	1094	-0-	-704	-0-	1094 2	N	-0-			90
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-			90
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			90
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-			90
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-		N	-0-			90
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
G. B. MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	213112	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2120 - 2124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-	-0-
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
*02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK		WELL #: 1A		RRCID -> 094497		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 2276		PERF. 2095 - 2099	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:	4336	RRCID ->	204234	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2650 - 2653
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:	1	RRCID ->	068868	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	N/A
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-	112
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-	112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-	112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-	112
*02		303 N	-0-	-0-	-303	-0-			N	-0-	112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
FUNK, TOMMY R.		WELL #:	1	RRCID ->	187974	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	8660 - 8682
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106

OIL AND GAS DIVISION

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)																	
CENIZA PETROLEUM, INC.																	
CARL, W. E.																	
WELL #: 15929 500 RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624																	
CNTY: DUVAL																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005																	

CASA VERDE (CLARK)																	
KILLAM OIL CO., LTD.																	
KILLAM & HURD AMOCO "Q"																	
WELL #: 16140 250 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620																	
CNTY: WEBB																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO																	
WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)																	
KILLAM OIL CO., LTD.																	
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE																	
WELL #: 16140 500 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541																	
CNTY: WEBB																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1179	2	Y	31	18	1			19
11	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	21	1	1032	2	Y	36	21	1			34
12	1178	N	691	-0-	-487	-0-	9	1	663	2	Y	17	21	1			30
01	1271	N	683	-0-	-588	-0-	18	1	655	2	Y	9	20	1			19
02	1044	N	982	-0-	-62	-0-	23	1	924	2	Y	32	35	1			16
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	2	Y	27	29	1			14

KILLAM-HURD-AMOCO																	
WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	Y	70	58	1			68
11	5520	X	5040	-0-	-480	-0-	100	1	4845	2	Y	86	59	1			95
12	5673	X	3969	-0-	-1704	-0-	52	1	3859	2	Y	53	61	1			87
01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	123	1	4593	2	Y	33	60	1			60
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	117	1	4748	2	Y	85	99	1			46
03	5239	X	4025	-0-	-1214	-0-	120	1	3863	2	Y	38	56	1			28

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 44		RRCID -> 140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 - 6772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1 563 2	Y	10	7 1	8			
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	11 8	1 410 2	Y	9	6 1	11			
12	465 N	200	-0-	-265	-0-	10 3	1 194 2	Y	3	6 1	8			
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	3 8	1 295 2	Y	3	6 1	5			
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9 13	1 513 2	Y	12	12 1	5			
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 10	1 313 2	Y	4	6 1	3			

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 43		RRCID -> 140849		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 - 6754
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1 85 2	Y	-0-	9 1	-0-			
11	960 N	515	-0-	-445	-0-	10	1 505 2	Y	-0-		-0-			
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	11	1 808 2	Y	-0-		-0-			
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	35	1 1322 2	Y	-0-		-0-			
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	29	1 1182 2	Y	-0-		-0-			
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1 38	1 1229 2	Y	-0-		-0-			

KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH			6905	PERF. 6062 - 6508	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH			7000	PERF. 6566 - 6596	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1 753 2	Y	-0-		-0-			
11	1170 N	810	-0-	-360	-0-	16	1 794 2	Y	-0-		-0-			
12	868 N	716	-0-	-152	-0-	10	1 706 2	Y	-0-		-0-			
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1 1092 2	Y	-0-		-0-			
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21	1 839 2	Y	-0-		-0-			
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	1 29	1 925 2	Y	-0-		-0-			

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH			7100	PERF. 6646 - 6780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH			7900	PERF. 7675 - 7732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	200	-0-	200	200	3	1	197	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	113	-0-	113	313	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	161	-0-	161	474	4	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	74	-0-	74	548	2	1	72	2	Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280			
10	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1952	-0-	-958	-0-	40	1	1912	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2109	-0-	-867	-0-	28	1	2081	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	73	1	2718	2	Y	-0-			-0-
02	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	60	1	2431	2	Y	-0-			-0-
*03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (5600 SD)		16140 625		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 5986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82

CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175												
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR SEC 189

WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
 DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-

WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM FREER RANCH "196"

WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B.

WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A'

WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 141742		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		372 N	224	-0-	-148	-0-	221 2		3 9	Y	3					59
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			Y	-0-					59
*12		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2			Y	-0-					59
*01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	43 1	430	2	Y	-0-					59
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	98 1	306	2	Y	-0-					59
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	109 1	243	2	Y	1	60	6			-0-
							1 9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 35		RRCID -> 141945		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412								
10		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2			Y	-0-					8
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-	8	1			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y	-0-					-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	37 1	372	2	Y	-0-					-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	62 1	192	2	Y	-0-					-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	63 1	142	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524								
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2			Y	-0-					87
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	512 2	14	9	Y	13					100
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			Y	-0-					100
01		589 N	496	-0-	-93	-0-	45 1	451	2	Y	-0-					100
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	148 1	463	2	Y	-0-					100
*03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	198 1	444	2	Y	-0-					100

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435								
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-					-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-					-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	68	2	N	-0-					-0-
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	16 1	51	2	N	-0-					-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	14 1	32	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RPT						
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10329 - 10339
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9071 - 9895
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	172	1	1739	2	N		-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	516	1	1612	2	N		-0-
*03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	698	1	1560	2	N		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9484 - 9588
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-			5
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2	N	-0-			5
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			5
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	N		5
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	192	1	602	2	N		10
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	257	1	576	2	N		14

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9425 - 10486
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2	N	-0-			8
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			8
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2	N	-0-			8
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	112	1	1128	2	N		8
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	309	1	966	2	N		12
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	441	1	986	2	N		16

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056			RPT							
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			26
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	N		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			27
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)													//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056														
MCKENDRICK, W. H. ET AL													WELL #: 9		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9069 - 9155						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM											
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE												
10		1705 N	1542	-0-	-163	-0-		250 1	1292 2	N	-0-					29											
11		1770 N	1306	-0-	-464	-0-		199 1	1107 2	N	-0-					29											
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		371 1	1722 2	N	-0-					29											
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		448 1	2028 2	N	49					78											
								54 9																			
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		428 1	1899 2	N	12		21 1			69											
								13 9																			
*03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		486 1	2034 2	N	9					78											
								10 9																			

MCKENDRICK, W. H. ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 149682		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8847 - 8865			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								

MCKENDRICK													WELL #: 10		RRCID -> 150159		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9075 - 9125			
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-		66 1	342 2	N	-0-					78								
11		360 N	316	-0-	-44	-0-		48 1	268 2	N	-0-					78								
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-		73 1	338 2	N	2					80								
								2 9																
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		73 1	332 2	N	16					96								
								18 9																
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-		69 1	305 2	N	1		77 1			20								
								1 9																
*03		403 N	349	-0-	-54	-0-		67 1	280 2	N	2					22								
								2 9																

MCKENDRICK													WELL #: 11		RRCID -> 151200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8364 - 9310			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-								

MCKENDRICK, W. H. ET AL													WELL #: 5A		RRCID -> 151326		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8657 - 8852			
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		5 1	28 2	N	-0-					-0-								
11		180 N	3	-0-	-177	-0-		3 2		N	-0-					-0-								
12		93 N	2	-0-	-91	-0-		2 2		N	-0-					-0-								
01		31 N	23	-0-	-8	-0-		4 1	19 2	N	-0-					-0-								
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	N	-0-					-0-								
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-		5 1	21 2	N	-0-					-0-								

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9217 - 9292	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	247 1	1280 2	N	-0-			49
11		2160 X	1450	-0-	-710	-0-	221 1	1229 2	N	-0-			49
12		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	398 1	1847 2	N	-0-			49
01		2232 X	1900	-0-	-332	-0-	333 1	1510 2	N	52			101
							57 9						
02		2059 X	1628	-0-	-431	-0-	298 1	1320 2	N	9	15 1		95
							10 9						
*03		2232 X	1462	-0-	-770	-0-	278 1	1164 2	N	18			113
							20 9						

MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 - 7604	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 - 9164	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 - 8100	
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	181 1	938 2	N	-0-			97
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	160 1	890 2	N	-0-			97
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	214 1	991 2	N	-0-			97
01		1085 N	853	-0-	-232	-0-	149 1	674 2	N	27			124
							30 9						
02		1015 N	758	-0-	-257	-0-	139 1	615 2	N	4	7 1		121
							4 9						
*03		1085 N	951	-0-	-134	-0-	182 1	761 2	N	7			128
							8 9						

MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9266 - 9276	
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	8 1	579 2	N	-0-			58
11		600 N	446	-0-	-154	-0-	5 1	441 2	N	-0-			58
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	8 1	592 2	N	-0-			58
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	9 1	591 2	N	-0-			58
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	8 1	532 2	N	-0-			58
03		589 N	548	-0-	-41	-0-	8 1	540 2	N	-0-			58

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MARTIN, S J		WELL #: 1		RRCID -> 166087		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	636	1	1409	2	N	-0-			111
11	2670 X	1412	-0-	-1258	-0-	333	1	1079	2	N	-0-			111
12	2666 N	1739	-0-	-927	-0-	370	1	1369	2	N	-0-			111
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	682	1	1726	2	N	8			119
						9	9							
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	652	1	1674	2	N	-0-			119
*03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	694	1	1774	2	N	35			154
						39	9							

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 168551		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990					
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	16	1	73	2	N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	16	1	73	2	N	2			2
						2	9							
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*03	93 N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-			2

MARTIN, S.J. A		WELL #: 2		RRCID -> 168661		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614					
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	9	1	662	2	N	-0-			65
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	8	1	648	2	N	-0-			65
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	N	-0-			65
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	10	1	653	2	N	-0-			65
02	638 N	627	-0-	-11	-0-	10	1	617	2	N	-0-			65
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	11	1	722	2	N	-0-			65

MCKENDRICK		WELL #: 18		RRCID -> 193122		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MCKENDRICK		WELL #: 19		RRCID -> 193635		COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695					
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	2	Y	-0-			12
11	810 N	556	-0-	-254	-0-	85	1	471	2	Y	-0-			12
12	868 N	720	-0-	-148	-0-	127	1	592	2	Y	1			13
						1	9							
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	134	1	608	2	Y	18			31
						20	9							
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	528	2	Y	3	6	1	28
						3	9							
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	138	1	576	2	Y	4			32
						4	9							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	7	1	34	2	N	-0-		-0-
01		124 N	16	-0-	-108	-0-	3	1	12	2	N	1		1
							1	9						
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	2	1	7	2	N	-0-		1
*03		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-		1

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322		
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	2		50
							2	9						
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	N	-0-		50
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-		50
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	1		51
							1	9						
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-		51
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-		51

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198		
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	107	1	554	2	N	-0-		42
11		750 N	613	-0-	-137	-0-	93	1	520	2	N	-0-		42
12		837 N	762	-0-	-75	-0-	135	1	627	2	N	-0-		42
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	126	1	570	2	N	15		57
							17	9						
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	114	1	507	2	N	3	6 1	54
							3	9						
*03		775 N	671	-0-	-104	-0-	129	1	539	2	N	3		57
							3	9						

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19 7		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MCKENDRICK "A"		WELL #: 24		RRCID -> 225682		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8302 - 9271				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-			16
11	480 N	365	-0-	-115	-0-	56	1	309	2	N	-0-			16
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	74	1	344	2	N	-0-			16
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	358	2	N	9			25
						10	9							
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	N	2	3	1	24
						2	9							
*03	403 N	312	-0-	-91	-0-	60	1	250	2	N	2			26
						2	9							
MCKENDRICK "B"		WELL #: 25		RRCID -> 226184		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH		9470 PERF. 8936 - 8946				
10	3100 N	2874	-0-	-226	1562	464	1	2404	2	N	5			152
						6	9							
11	4343 X	2781	-0-	-1562	-0-	422	1	2346	2	N	12			164
						13	9							
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	519	1	2411	2	N	6			170
						7	9							
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	600	1	2719	2	N	77			247
						85	9							
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	588	1	2607	2	N	32	29	1	250
						35	9							
*03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	602	1	2518	2	N	19			269
						21	9							
MCKENDRICK "C"		WELL #: 26		RRCID -> 226607		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 7250 - 9098				
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	180	1	933	2	N	-0-			38
11	1170 N	932	-0-	-238	-0-	142	1	790	2	N	-0-			38
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	188	1	871	2	N	-0-			38
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	176	1	795	2	N	51			89
						56	9							
02	899 N	817	-0-	-82	-0-	150	1	663	2	N	4	7	1	86
						4	9							
*03	1054 N	887	-0-	-167	-0-	170	1	713	2	N	4			90
						4	9							
MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227843		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8084 - 8584				
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	187	1	970	2	N	-0-			62
11	1680 N	1108	-0-	-572	-0-	169	1	939	2	N	-0-			62
12	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	238	1	1107	2	N	-0-			62
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	2	N	33			95
						36	9							
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	213	1	947	2	N	6	11	1	90
						7	9							
*03	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	250	1	1045	2	N	6			96
						7	9							
MCKENDRICK		WELL #: 8		RRCID -> 230733		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8581 - 8858				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MCKENDRICK		WELL #: 27		RRCID -> 240359		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		17 1	87 2	Y	-0-			28
11	150 N	116	-0-	-34	-0-		18 1	98 2	Y	-0-			28
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		29 1	137 2	Y	-0-			28
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		28 1	128 2	Y	4			32
							4 9						
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		26 1	116 2	Y	1	1 1		32
							1 9						
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-		33 1	137 2	Y	1			33
							1 9						

MCKENDRICK		WELL #: 30		RRCID -> 242058		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 242060		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398				
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-		37 1	192 2	N	-0-			43
11	240 N	162	-0-	-78	-0-		25 1	137 2	N	-0-			43
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		40 1	184 2	N	-0-			43
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		41 1	184 2	N	7			50
							8 9						
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		38 1	167 2	N	1	2 1		49
							1 9						
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		41 1	173 2	N	5			54
							6 9						

MCKENDRICK		WELL #: 28		RRCID -> 242084		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127				
MARTIN, S.J.		WELL #: 3A											
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		176 1	865 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-		194 1	888 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1036	-0-	-111	-0-		187 1	849 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-		175 1	790 2	N	-0-			-0-
02	1044 N	1023	-0-	-21	-0-		185 1	838 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-		179 1	786 2	N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 088729		COMPL. DATE 12/14/1979			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	658 2	N	4	6 1		4
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	65 6	1 9	680 2	N	5			9
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	803 2	N	4	7 1		6
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	754 2	N	5	7 1		4
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	871 2	N	6	7 1		3
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	95 9	1 9	898 2	N	8	7 1		4
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922													
10	DLQ G-10	101	-0-	101	101	11 1	90 2	90 2	Y	-0-			104
11	263 N	162	-0-	-101	-0-	15 1	147 2	147 2	Y	-0-			104
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 2	108 2	Y	-0-			104
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	112 2	Y	-0-			104
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	97 2	Y	-0-			104
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 2	224 2	Y	-0-			104
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204													
10	DLQ G-10	273	-0-	273	273	30 1	243 2	243 2	Y	-0-			3
11	552 N	279	-0-	-273	-0-	26 1	253 2	253 2	Y	-0-			3
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34 1	280 2	280 2	Y	-0-			3
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	272 2	272 2	Y	-0-			3
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 2	263 2	Y	-0-			3
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	32 1	243 2	243 2	Y	-0-			3
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
MARTIN, J.C. III		WELL #: 11		RRCID -> 149171		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	231 1	1949 2	N	5	6 1	81
11	2730 X	2349	-0-	-381	-0-	205 1	2138 2	N	5		86
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	315 1	2589 2	N	4	7 1	83
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	337 1	2768 2	N	5	7 1	81
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	284 1	2679 2	N	6	7 1	80
*03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	282 1	2655 2	N	7	7 1	80

MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 T		RRCID -> 149690		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	

MARTIN, J.C. III		WELL #: 14		RRCID -> 150753		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 164168		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 164914		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024			
10	DLQ G-10	843	-0-	843	843	92 1	750 2	Y	1	26	
11	1606 N	763	-0-	-843	-0-	71 1	692 2	Y	-0-	26	
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	109 1	885 2	Y	-0-	26	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	108 1	804 2	Y	-0-	26	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	102 1	736 2	Y	3	29	
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	3 9	780 2	Y	-0-	29	

MARTIN, J. C. III		WELL #: 16		RRCID -> 165178		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830	-	9316		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9170	-	9210		
10	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	158	1	1282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
11		1800 N	2092	-0-	292	1732	194	1	1895	2	Y	3	3	3	3	3	69
12		3100 N	2216	-0-	-884	848	240	1	1948	2	Y	25	25	25	25	25	94
01		3007 N	2159	-0-	-848	-0-	255	1	1904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
02		2030 N	1719	-0-	-311	-0-	208	1	1502	2	Y	8	8	8	8	8	102
03		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	242	1	1815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8928	-	9118		
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	4	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9070	-	9156		
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
03		9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8536	-	9145		
10	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	27	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
11		418 N	169	-0-	-249	-0-	16	1	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
*03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134	-	9178		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
VOLZ-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686 - 9390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	44 1	356 2	Y	-0-				5
11		713 N	313	-0-	-400	-0-	29 1	283 2	Y	1				6
							1 9							
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	Y	-0-				6
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	37 1	278 2	Y	-0-				6
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	38 1	274 2	Y	-0-				6
*03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	39 1	294 2	Y	-0-				6

VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183		
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	197 1	1513 2	N	1				16
							1 9							
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	137 1	1522 2	N	-0-				16
12		1581 N	1490	-0-	-91	-0-	283 1	1200 2	N	6				22
							7 9							
01		1581 N	1365	-0-	-216	-0-	301 1	1064 2	N	-0-				22
02		1479 N	941	-0-	-538	-0-	253 1	688 2	N	-0-				22
03		1488 N	422	-0-	-1066	-0-	164 1	258 2	N	-0-				22

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405		
10	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	199 1	1616 2	Y	1				130
							1 9							
11		1800 N	1657	-0-	-143	1673	154 1	1503 2	Y	-0-				130
12		3100 N	1943	-0-	-1157	516	213 1	1730 2	Y	-0-				130
01		2351 N	1835	-0-	-516	-0-	217 1	1618 2	Y	-0-				130
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	219 1	1579 2	Y	-0-				130
03		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	205 1	1539 2	Y	-0-				130

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046		
10		1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1369 2		N	-0-				15
11		1320 N	1016	-0-	-304	-0-	1016 2		N	-0-				15
12		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2		N	-0-				15
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	146 1	1472 2	N	-0-				15
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	383 1	1197 2	N	5				20
							6 9							
*03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	491 1	1098 2	N	4				24
							4 9							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418		
10		1581 N	1306	-0-	-275	-0-	1306 2		Y	-0-				71
11		1320 N	1035	-0-	-285	-0-	1035 2		Y	-0-	40 1			31
12		1085 N	739	-0-	-346	-0-	739 2		Y	-0-				31
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	122 1	1227 2	Y	-0-				31
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	380 1	1187 2	Y	-0-				31
*03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	590 1	1319 2	Y	-0-				31

CERRITO CREEK (LOBO 1)		//CONT.//		16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9613 - 10339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		Y	-0-		9
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		Y	-0-	9 1	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	267 2	Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	69 1	216 2	Y	-0-		-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	118 1	263 2	Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9402 - 9475
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8866 - 10350
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF. 9632 - 10608
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	192 1	4159 3	Y	11	21 1	-0-
11	3630 X	3603	-0-	-27	-0-	110 1	3471 3	Y	20	18 1	2
12	3751 X	3723	-0-	-28	-0-	22 9	3627 3	Y	10	9 1	3
01	3751 X	3663	-0-	-88	-0-	85 1	3543 3	Y	14	9 1	8
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	11 9	3946 3	Y	10	10 1	8
*03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	155 1	12351 3	Y	28	19 1	17
						540 1					
						31 9					

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 9310
10	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	57 1	1223 3	Y	4	4 1	-0-
11	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	4 9	1166 3	Y	5	4 1	1
12	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	38 1	1134 3	Y	4	4 1	1
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	6 9	1243 3	Y	4	3 1	2
02	1160 N	1156	-0-	-4	-0-	27 1	1111 3	Y	2	3 1	1
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	4 9	1139 3	Y	2	3 1	-0-
						36 1					
						4 9					
						43 1					
						2 9					
						50 1					
						2 9					

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	9	5	1			17
								10	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302										
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 2111		RRCID -> 247918		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			14

KRC OPERATING, LLC		476900										
CONOLLY-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 282472		COMPL. DATE 12/10/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	128	174	1	114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	212	184	1	142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	70	175	1	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	234	200	1	71
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			71

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 133C		RRCID -> 267998		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
CHAPMAN		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5330 - 5332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 10575		PERF. 7230 - 9324				
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1142	3	356	9	N	324	271	1		149
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	621	3	164	9	N	149	163	1		135
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1295	3	260	9	N	236	242	1		129
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	880	3	248	9	N	225	240	1		114
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1074	3	249	9	N	226	244	1		96
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	593	3	188	9	N	171	170	1		97

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9742 - 9757				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 3550		PERF. 728 - 836				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-				-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	38	1	62	2	N	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-				-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-				-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	2	N	-0-				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 3750		PERF. 779 - 809				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K-		WELL #: 68		RRCID -> 175357		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 930		PERF. 732 - 868				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	48 1	46 2	N	-0-		-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	38 1	62 2	N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	43 1	118 2	N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	41 1	131 2	N	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	31 1	106 2	N	-0-		-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	29 1	102 2	N	-0-		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL										
WALLIS ENERGY, INC. 893997										
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300										
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	59 1	58 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	48 1	78 2	Y	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	54 1	147 2	Y	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	51 1	164 2	Y	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	38 1	133 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	37 1	128 2	Y	-0-	-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)			17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
WALLIS ENERGY, INC.			893997														
WORDEN - DROUGHT			WELL #: 9		RRCID -> 045236		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 42		RRCID -> 150241		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5218 - 5238						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)			17115 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRISTAR OIL & GAS			871133														
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4AC		RRCID -> 009843		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 3579		PERF. N/A						
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)			17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRISTAR OIL & GAS			871133														
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114		PERF. 1308 - 1314						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4		RRCID -> 062172		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997						CNTY: DUVAL								
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1280 - 1336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2064 - 2072		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2070 - 2080		
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	60	1	57	2	N	-0-		-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	48	1	78	2	N	-0-		-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	2	N	-0-		-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-		-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-		-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	36	1	128	2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133											
WORDEN-DROUGHT			WELL #:	4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2230 - 2237		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)			17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
GUTIERREZ, HIGINIO			WELL #:	1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A		
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
 VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

10		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	Y	2					12
11		3840 X	3586	-0-	-254	-0-	3585	2	1	9	Y	1	1	1			12
12		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4119	2	1	9	Y	1					13
01		3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3559	2	2	9	Y	2	5	1			10
02		3712 X	2472	-0-	-1240	-0-	2471	2	1	9	Y	1	2	1			9
*03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

10		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11		1410 N	1199	-0-	-211	-0-	59	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12		1395 N	781	-0-	-614	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01		1333 N	123	-0-	-1210	-0-	5	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02		1160 N	89	-0-	-1071	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03		775 N	50	-0-	-725	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

10		3100 N	10684	-0-	7584	8500	512	1	10171	2	N	1					3
							1	9									
11		3000 N	8584	-0-	5584	14084	421	1	8163	2	N	-0-	3	1			-0-
12		21773 X	7689	-0-	-14084	-0-	356	1	7332	2	N	1					1
							1	9									
01		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	263	1	5680	2	N	-0-	1	1			-0-
02		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	234	1	4897	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	117	1	2320	2	Y	-0-	1
11	2310 N	2224	-0-	-86	-0-	109	1	2114	2	Y	1	1 1
12	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	107	1	2211	2	Y	-0-	1
01	2387 N	2204	-0-	-183	-0-	98	1	2105	2	Y	1	2 1
02	2146 N	1933	-0-	-213	-0-	87	1	1846	2	Y	-0-	-0-
03	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	92	1	1935	2	Y	1	1
						1	9					

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
10	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	230	1	4578	2	Y	-0-	2
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	220	1	4271	2	Y	2	1 1
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	227	1	4677	2	Y	1	4
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	217	1	4677	2	Y	3	5 1
02	4263 X	4183	-0-	-80	-0-	188	1	3995	2	Y	-0-	-0-
03	4557 X	4378	-0-	-179	-0-	200	1	4176	2	Y	2	2
						2	9					

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604
10	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	221	1	4400	2	Y	-0-	2
11	4500 X	4249	-0-	-251	-0-	208	1	4040	2	Y	1	1 1
12	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	198	1	4085	2	Y	1	3
01	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	145	1	3136	2	Y	3	5 1
02	4321 X	1269	-0-	-3052	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-	-0-
03	4619 X	1035	-0-	-3584	-0-	47	1	986	2	Y	2	2
						2	9					

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229
10	2697 N	2453	-0-	-244	-0-	118	1	2335	2	Y	-0-	1
11	2610 N	2399	-0-	-211	-0-	118	1	2280	2	Y	1	1 1
12	2449 N	2117	-0-	-332	-0-	98	1	2019	2	Y	-0-	1
01	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	98	1	2120	2	Y	2	3 1
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2291	2	Y	-0-	-0-
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9211 - 9377		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9241 - 9286	
10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	498	1	9894	2	Y	-0-	21
11	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	505	1	9798	2	Y	3	19
						3	9					
12	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	495	1	10204	2	Y	2	21
						2	9					
01	10323 X	9660	-0-	-663	-0-	427	1	9205	2	Y	25	19
						28	9					
02	9657 X	8990	-0-	-667	-0-	404	1	8585	2	Y	1	12
						1	9					
03	10323 X	9128	-0-	-1195	-0-	416	1	8708	2	Y	4	16
						4	9					

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9304 - 9470	
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	-0-	3
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	165	1	3196	2	Y	1	3
						1	9					
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	165	1	3396	2	Y	1	4
						1	9					
01	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	151	1	3256	2	Y	2	1
						2	9					
02	3190 X	2829	-0-	-361	-0-	127	1	2702	2	Y	-0-	-0-
03	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	104	1	2175	2	Y	2	2
						2	9					

ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9194 - 9694	
10	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	215	1	4279	2	Y	-0-	3
11	4830 X	4376	-0-	-454	-0-	214	1	4160	2	Y	2	4
						2	9					
12	4991 X	4148	-0-	-843	-0-	192	1	3955	2	Y	1	5
						1	9					
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	229	1	4930	2	Y	3	3
						3	9					
02	4611 X	4544	-0-	-67	-0-	204	1	4340	2	Y	-0-	1
03	4526 X	4480	-0-	-46	-0-	204	1	4276	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9224 - 9258	
10	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	144	1	2867	2	Y	-0-	2
11	3120 X	2806	-0-	-314	-0-	138	1	2667	2	Y	1	2
						1	9					
12	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	131	1	2695	2	Y	1	3
						1	9					
01	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	130	1	2795	2	Y	2	2
						2	9					
02	2813 X	2694	-0-	-119	-0-	121	1	2573	2	Y	-0-	-0-
03	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	127	1	2663	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	39	-0-	-798	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
*03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID ->	126891	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9144 - 9807		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9240 - 9844		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 N	232	-0-	-248	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	232 N	142	-0-	-90	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310		
10	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	171	1	3402	2	Y	-0-			1
11	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	188	1	3641	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	173	1	3567	2	Y	1			2
						1	9							
01	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	162	1	3488	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
02	3712 X	3335	-0-	-377	-0-	150	1	3185	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3396	-0-	-572	-0-	155	1	3241	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350		
10	3100 N	4318	-0-	1218	1890	207	1	4111	2	Y	-0-			1
11	3542 X	1652	-0-	-1890	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-			1
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			1
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	2	Y	-0-			-0-
03	713 X	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	266	1	5278	2	Y	-0-				3
11	4980 X	3840	-0-	-1140	-0-	188	1	3650	2	Y	2	2	1		3
12	5146 X	4160	-0-	-986	-0-	193	1	3966	2	Y	1				4
01	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	195	1	4216	2	Y	3	6	1		1
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5029	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	231	1	4834	2	Y	2				2

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	5	-0-	5	14	4	2	1	9	Y	1				1

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318			
10	4402 X	3844	-0-	-558	-0-	184	1	3659	2	Y	1				22
11	4260 X	3088	-0-	-1172	-0-	151	1	2935	2	Y	2	1	1		23
12	4402 X	3793	-0-	-609	-0-	176	1	3616	2	Y	1				24
01	4402 X	3759	-0-	-643	-0-	166	1	3590	2	Y	3	5	1		22
02	3828 X	3407	-0-	-421	-0-	153	1	3253	2	Y	1	2	1		21
03	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	163	1	3408	2	Y	1				22

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224			
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	31	1	606	2	N	-0-				-0-
11	750 N	618	-0-	-132	-0-	30	1	588	2	N	-0-				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-				-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-				-0-
02	609 N	560	-0-	-49	-0-	25	1	535	2	N	-0-				-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8990 X	6309	-0-	-2681	-0-	302 1	6007 2	Y	-0-	3
11	8700 X	1942	-0-	-6758	-0-	95 1	1844 2	Y	3 1 1	5
12	8184 X	6390	-0-	-1794	-0-	296 1	6092 2	Y	2	7
01	7192 X	6185	-0-	-1007	-0-	274 1	5905 2	Y	5 8 1	4
02	6728 X	5474	-0-	-1254	-0-	246 1	5227 2	Y	1 3 1	2
03	6386 X	5496	-0-	-890	-0-	251 1	5245 2	Y	-0-	2

ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312		
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	617 2	Y	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	Y	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30 1	617 2	Y	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28 1	614 2	Y	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27 1	575 2	Y	-0-	-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249		
10	310 N	4	-0-	-306	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43 1	884 2	Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	Y	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14 1	298 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081		
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	164 1	3255 2	Y	1	14
11	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	146 1	2829 2	Y	1 1 1	14
12	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	142 1	2924 2	Y	1	15
01	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	130 1	2815 2	Y	2 3 1	14
02	2958 X	2796	-0-	-162	-0-	126 1	2669 2	Y	1 2 1	13
03	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	132 1	2752 2	Y	-0-	10

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302		
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	17	-0-	17	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	9	-0-	9	-0-	26		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26		Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	95 1	1888 2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	63 1	1228 2	Y	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81 1	1666 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	61 1	1313 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	1247 N	1235	-0-	-12	-0-	56 1	1179 2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	57 1	1202 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
10	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	112 1	2222 2	Y	-0-			2
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	110 1	2141 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	107 1	2206 2	Y	-0-			2
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	102 1	2196 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
02	2175 N	2122	-0-	-53	-0-	95 1	2027 2	Y	-0-	1 1		-0-
*03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	106 1	2222 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
10	5363 X	5034	-0-	-329	-0-	241 1	4793 2	Y	-0-			5
11	5100 X	4661	-0-	-439	-0-	228 1	4431 2	Y	2	2 1		5
						2 9						
12	5270 X	4684	-0-	-586	-0-	217 1	4466 2	Y	1			6
						1 9						
01	5270 X	3892	-0-	-1378	-0-	172 1	3717 2	Y	3	6 1		3
						3 9						
02	4785 X	4297	-0-	-488	-0-	193 1	4104 2	Y	-0-	3 1		-0-
03	5022 X	4538	-0-	-484	-0-	207 1	4329 2	Y	2			2
						2 9						

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
10	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	187 1	3706 2	Y	-0-			4
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	206 1	3990 2	Y	1	2 1		3
						1 9						
12	4154 X	4068	-0-	-86	-0-	188 1	3879 2	Y	1			4
						1 9						
01	4154 X	3739	-0-	-415	-0-	166 1	3571 2	Y	2	6 1		-0-
						2 9						
02	3886 X	3605	-0-	-281	-0-	162 1	3443 2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	171 1	3578 2	Y	2			2
						2 9						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310	
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	37	1	728	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	622	-0-	-68	-0-	31	1	591	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	26	1	538	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	26	1	553	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	538	-0-	-71	-0-	24	1	513	2	Y	1	1 1	-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174	
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	126	1	2496	2	Y	-0-		1
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	Y	1	1 1	1
12	3100 N	3181	-0-	81	81	147	1	3034	2	Y	-0-		1
01	3100 N	3328	-0-	228	309	147	1	3179	2	Y	2	3 1	-0-
02	2900 N	3006	-0-	106	415	135	1	2871	2	Y	-0-		-0-
*03	3471 X	3056	-0-	-415	-0-	139	1	2917	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511	
10	3007 X	2335	-0-	-672	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-		2
11	2910 X	2109	-0-	-801	-0-	103	1	2005	2	Y	1	1 1	2
12	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	107	1	2212	2	Y	1		3
01	2604 X	1952	-0-	-652	-0-	86	1	1864	2	Y	2	3 1	2
02	2030 N	1749	-0-	-281	-0-	79	1	1670	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	2325 N	2084	-0-	-241	-0-	95	1	1989	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-	1
11	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-	1
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-	1
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	1247 N	1185	-0-	-62	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	57	1	1198	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442			
10	4340 X	4274	-0-	-66	-0-	205	1	4069	2	Y	-0-	9
11	4200 X	4035	-0-	-165	-0-	198	1	3836	2	Y	1	9
						1	9					
12	4340 X	4205	-0-	-135	-0-	195	1	4009	2	Y	1	10
						1	9					
01	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	182	1	3927	2	Y	3	8
						3	9					
02	4060 X	3824	-0-	-236	-0-	172	1	3651	2	Y	1	7
						1	9					
03	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	186	1	3885	2	Y	2	9
						2	9					

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152			
10	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	117	1	2321	2	Y	-0-	2
11	2430 N	2223	-0-	-207	-0-	109	1	2114	2	Y	-0-	1
12	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	108	1	2215	2	Y	-0-	1
01	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	106	1	2279	2	Y	2	-0-
						2	9					
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	98	1	2083	2	Y	-0-	-0-
*03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026			
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-	-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1346	2	Y	-0-	-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1520	2	Y	-0-	-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060			
10	1240 N	561	-0-	-679	-0-	27	1	534	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	407	-0-	-193	-0-	20	1	387	2	Y	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-	-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-	-0-
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505			
10	434 N	328	-0-	-106	-0-	16	1	312	2	Y	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	13	1	287	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2428	-0-	-486	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-		1
11	2820 X	2121	-0-	-699	-0-	104	1	2016	2	Y	1		2
						1	9						
12	2759 X	2010	-0-	-749	-0-	93	1	1916	2	Y	1		3
						1	9						
01	2418 X	1908	-0-	-510	-0-	84	1	1822	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
02	2262 X	1657	-0-	-605	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451	
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097	
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	16	1	305	2	Y	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138	
10	4402 X	2645	-0-	-1757	-0-	127	1	2518	2	Y	-0-		9
11	4170 X	2135	-0-	-2035	-0-	105	1	2029	2	Y	1	1 1	9
						1	9						
12	4309 X	3124	-0-	-1185	-0-	145	1	2978	2	Y	1		10
						1	9						
01	3906 X	3789	-0-	-117	-0-	168	1	3619	2	Y	2	5 1	7
						2	9						
02	2668 X	2291	-0-	-377	-0-	103	1	2188	2	Y	-0-		7
03	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	104	1	2172	2	Y	2		9
						2	9						

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304	
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	Y	-0-		1
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-		1
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	73	1	1506	2	Y	-0-		1
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9210 - 9248			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-			4
11		480 N	433	-0-	-47	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	1	1	3
12		527 N	434	-0-	-93	-0-	20	1	414	2	Y	-0-			3
01		682 N	416	-0-	-266	-0-	18	1	397	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
02		406 N	354	-0-	-52	-0-	16	1	338	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		434 N	246	-0-	-188	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9079 - 9257			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 9263 - 12588			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9670			
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	24	1	518	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9134 - 9232			
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9115 - 9170			
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-			1
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	15	1	321	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317	
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	176	1	3504	2	Y	-0-	1	
11	3390 X	3258	-0-	-132	-0-	160	1	3097	2	Y	1	1 1	
						1	9						
12	3286 X	2633	-0-	-653	-0-	122	1	2510	2	Y	1	2	
						1	9						
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3522	2	Y	2	3 1	
						2	9						
02	3277 X	3103	-0-	-174	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-	1 1	
03	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	143	1	2996	2	Y	-0-	-0-	

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176					
10	2573 X	1786	-0-	-787	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-	2	
11	2250 X	1611	-0-	-639	-0-	79	1	1531	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
12	1891 X	1528	-0-	-363	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-	2	
01	1798 X	1596	-0-	-202	-0-	71	1	1523	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	1566 N	1390	-0-	-176	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	57	1	1196	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510					
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-		1
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	Y	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-		-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284					
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-		-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168								
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	2	Y	-0-	-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	20	1	434	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1781	2	Y	1	7
11	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	51	1	993	2	Y	-0-	6
12	1209 N	912	-0-	-297	-0-	42	1	869	2	Y	1	7
01	1209 N	900	-0-	-309	-0-	40	1	859	2	Y	1	6
02	1015 N	861	-0-	-154	-0-	39	1	821	2	Y	1	6
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	-0-	6

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	29	1	583	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	31	1	596	2	Y	-0-	-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-	-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-	-0-
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9448		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9228 - 9244		
10	T. A.	104	-0-	104	104	5 1	99 2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	94	-0-	94	198	5 1	89 2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	94	-0-	94	292	4 1	90 2	Y	-0-					-0-
01	382 X	90	-0-	-292	-0-	4 1	86 2	Y	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	4 1	76 2	Y	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 9300		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315		
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	2 1	40 2	Y	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-					-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	6 1	129 2	Y	-0-					-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673		
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-					-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	51 2	Y	-0-					-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	10	1	217	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	17	-0-	17	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
12	29 X	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	49	-0-	49	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	34	-0-	34	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312
10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	393	1	7798	2	N	1	18
11	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	379	1	7354	2	N	3	19
12	8742 X	8004	-0-	-738	-0-	370	1	7632	2	N	2	21
01	8742 X	8000	-0-	-742	-0-	354	1	7640	2	N	5	16
02	8178 X	7223	-0-	-955	-0-	325	1	6897	2	N	1	14
03	8184 X	7952	-0-	-232	-0-	363	1	7586	2	N	3	17

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130	515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		39		RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9522 - 10021		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1854 N	1854	-0-	-0-	89	1	1765	2	Y	-0-			2
11		1599 N	1599	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12		1705 N	1631	-0-	-74	75	1	1556	2	Y	-0-			2
01		1705 N	1163	-0-	-542	51	1	1110	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
02		1537 N	982	-0-	-555	44	1	938	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		1643 N	1000	-0-	-643	46	1	953	2	Y	1			1
						1	9							

ASCHE		WELL #:		115		RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 - 9796		
10		155 N	89	-0-	-66	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	121	-0-	-24	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
*03		249 N	249	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136				RRCID ->		254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9339 - 9455	
HAYNES, L.		WELL #:		176										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803				RRCID ->		164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9143 - 9288	
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1										
10		DLQ G-10	759	-0-	759	759	620	1	139	2	Y	-0-		10
11		DLQ G-10	828	-0-	828	1587	640	1	188	2	Y	-0-		10
12		DLQ G-10	736	-0-	736	2323	598	1	138	2	Y	-0-		10
01		DLQ G-10	636	-0-	636	2959	483	1	153	2	Y	-0-		10
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2959				Y	NO RPT			10
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2959				Y	NO RPT			10

FERNANDEZ, N.		WELL #:		3		RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446		
10		DLQ G-10	194	-0-	194	194	158	1	36	2	Y	-0-		43
11		DLQ G-10	281	-0-	281	475	217	1	64	2	Y	-0-		43
12		DLQ G-10	696	-0-	696	1171	547	1	149	2	Y	-0-		43
01		DLQ G-10	729	-0-	729	1900	554	1	175	2	Y	-0-		43
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1900				Y	NO RPT			43
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1900				Y	NO RPT			43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1		RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9333 - 9372		
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	501	1	113	2	N	-0-		22
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	489	1	143	2	N	-0-		22
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	469	1	128	2	N	-0-		22
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	495	1	156	2	N	-0-		22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803										
GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1684	1	377	2	N	-0-			47
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	1863	1	545	2	N	-0-			47
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1758	1	478	2	N	-0-			47
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	1778	1	560	2	N	-0-			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612		
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	35	1	699	2	Y	-0-			1
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	33	1	637	2	Y	-0-			1
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	32	1	661	2	Y	-0-			1
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	28	1	596	2	Y	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570	
10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	285 X	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	279 X	104	-0-	-175	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	261 X	4	-0-	-257	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO				WELL #:	3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550	
10	3100 N	3914	-0-	814	814	188	1	3726	2	Y	-0-			7
11	3000 N	4220	-0-	1220	2034	207	1	4013	2	Y	-0-			7
12	3100 N	4063	-0-	963	2997	188	1	3875	2	Y	-0-			7
01	6546 X	3549	-0-	-2997	-0-	157	1	3392	2	Y	-0-			7
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-			7
*03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	139	1	2907	2	Y	-0-			9
						2	9							

PORRAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. "2"				WELL #:	2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580	
10	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	58	1	1156	2	N	-0-			2
11	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	54	1	1055	2	N	1	1 1		2
						1	9							
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	48	1	999	2	N	-0-			2
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	N	2	3 1		1
						2	9							
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-	1 1		-0-
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	2	N	1			1
						1	9							

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	2455	118 1	2337 2	Y	-0-	
11		5217 X	2762	-0-	-2455	-0-	135 1	2626 2	Y	1	2 1
							1 9				9
12		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	131 1	2697 2	Y	1	10
							1 9				
01		3100 X	2649	-0-	-451	-0-	117 1	2530 2	Y	2	7 1
							2 9				5
02		2668 X	1858	-0-	-810	-0-	84 1	1774 2	Y	-0-	3 1
03		2852 X	2584	-0-	-268	-0-	118 1	2465 2	Y	1	2
							1 9				3

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9538 - 9578	
10		775 N	723	-0-	-52	-0-	35 1	688 2	Y	-0-	-0-
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	33 1	639 2	Y	-0-	-0-
12		713 N	700	-0-	-13	-0-	32 1	668 2	Y	-0-	-0-
01		713 N	692	-0-	-21	-0-	31 1	660 2	Y	1	1 1
							1 9				-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	616 2	Y	-0-	-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	31 1	645 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9689	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9315 - 9669	
10		4185 X	3251	-0-	-934	-0-	156 1	3095 2	Y	-0-	2
11		4050 X	3056	-0-	-994	-0-	150 1	2905 2	Y	1	1 1
							1 9				2
12		4185 X	2229	-0-	-1956	-0-	103 1	2125 2	Y	1	3
							1 9				
01		4185 X	3008	-0-	-1177	-0-	133 1	2873 2	Y	2	4 1
							2 9				1
02		3567 X	2278	-0-	-1289	-0-	102 1	2176 2	Y	-0-	1 1
03		3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	102 1	2132 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9588 - 9702	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9270 - 9386	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	Y	-0-	-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-	-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-	-0-
02		261 N	191	-0-	-70	-0-	9 1	182 2	Y	-0-	-0-
*03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130		
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	20 1	384 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	19 1	401 2	Y	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	Y	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	367 2	Y	-0-	-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	17 1	358 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	1
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-	1 1
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y	1	1 1
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9				-0-
						4 1	90 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190		
10	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	94	1	1867	2	Y	-0-		1
11	2670	X	2203	-0-	-467	-0-	108	1	2094	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
12	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	113	1	2334	2	Y	1		2
							1	9						
01	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	105	1	2269	2	Y	2	3 1	1
							2	9						
02	2117	X	1950	-0-	-167	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2449	X	1877	-0-	-572	-0-	86	1	1790	2	Y	1		1
							1	9						

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756		
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-		-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867								
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	2	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9266 - 9431
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 9600
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9540 - 9703
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-	-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	1	1
						1	9					

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130	525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150	- 11524
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632	- 11740
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145	- 12224
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443	- 11368
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490	- 11762
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276	- 9336
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301	- 9385
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361								
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	38	1	763	2	N	1					25
						1	9									
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	1	1	1			25
						1	9									
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	2					27
						2	9									
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	N	2	5	1			24
						2	9									
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	1	2	1			23
						1	9									
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	N	14					37
						15	9									

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254	
10	4712 X	4588	-0-	-124	-0-	220 1	4368 2	N	-0-
11	4560 X	4288	-0-	-272	-0-	210 1	4076 2	N	2
						2 9			4 1
12	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	207 1	4270 2	N	1
						1 9			
01	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	199 1	4284 2	N	18
						20 9			20 1
02	4292 X	4102	-0-	-190	-0-	184 1	3918 2	N	-0-
03	4588 X	4319	-0-	-269	-0-	197 1	4120 2	N	2
						2 9			

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 248124		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 248128		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHARCO (9900)			17130 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
JENNINGS RANCH "B"			WELL #: 1		RRCID -> 104618			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-		-0-
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	177	1	3432	2	N	-0-		-0-
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	177	1	3648	2	N	-0-		-0-
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	174	1	3752	2	N	-0-		-0-
02		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3404	2	N	-0-		-0-
*03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	172	1	3589	2	N	-0-		-0-

ASCHE			WELL #: 6		RRCID -> 107943			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552			
10		99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1		2
							1	9						
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	2	1
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	2	Y	1		1
							1	9						
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	1	1
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1
							1	9						
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-

ASCHE			WELL #: 7		RRCID -> 112821			COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022			
10		3007 X	2314	-0-	-693	-0-	111	1	2203	2	Y	-0-		24
11		2910 X	1937	-0-	-973	-0-	95	1	1841	2	Y	1	1	1
							1	9						
12		2821 X	2309	-0-	-512	-0-	107	1	2201	2	Y	1		25
							1	9						
01		2325 X	1930	-0-	-395	-0-	85	1	1843	2	Y	2	3	1
							2	9						
02		2175 X	1732	-0-	-443	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-	1	1
03		2325 X	1984	-0-	-341	-0-	90	1	1893	2	Y	1		24
							1	9						

LEONARDO			WELL #: 6		RRCID -> 117133			COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787			
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-		-0-
11		660 N	426	-0-	-234	-0-	21	1	405	2	Y	-0-		-0-
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-		-0-
01		682 N	637	-0-	-45	-0-	28	1	609	2	Y	-0-		-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	4721	-0-	1621	1621	215	1	4505	2	Y	1		1
							1	9						

GARZA, A.			WELL #: 3		RRCID -> 120420			COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885			
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	Y	-0-		-0-
11		330 N	255	-0-	-75	-0-	13	1	242	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	Y	-0-		-0-
02		261 N	226	-0-	-35	-0-	10	1	216	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH "B"			WELL #: 7		RRCID -> 121256			COMPL. DATE 05/06/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201			
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
*03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

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

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

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

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

10	DLQ G-10	4390	-0-	4390	4390	210	1	4180	2	Y	-0-			104
11	DLQ G-10	3995	-0-	3995	8385	196	1	3797	2	Y	2	1	1	105
12	12442 X	4057	-0-	-8385	-0-	188	1	3868	2	Y	1			106
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	286	1	6179	2	Y	103	5	1	204
02	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	416	1	8826	2	Y	3	188	1	19
*03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	364	1	7610	2	Y	5			24

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1333 N	764	-0-	-569	-0-	37 1	727 2	Y		-0-			7
11		1110 N	788	-0-	-322	-0-	39 1	749 2	Y		-0-	1 1		6
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2	Y		-0-			6
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	37 1	798 2	Y		-0-			6
02		754 N	629	-0-	-125	-0-	28 1	600 2	Y		1	1 1		6
							1 9							
*03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	44 1	925 2	Y		-0-			6

ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214		
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	718 2	Y		-0-			-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	30 1	588 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	455	-0-	-227	-0-	21 1	434 2	Y		-0-			-0-
01		682 N	626	-0-	-56	-0-	28 1	598 2	Y		-0-			-0-
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	630 2	Y		-0-			-0-
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	20 1	417 2	Y		-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053		
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49 1	977 2	Y		-0-			-0-
11		960 N	954	-0-	-6	-0-	47 1	907 2	Y		-0-			-0-
12		992 N	988	-0-	-4	-0-	46 1	942 2	Y		-0-			-0-
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	44 1	957 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
02		928 N	917	-0-	-11	-0-	41 1	876 2	Y		-0-			-0-
*03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 2	Y		-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068		
10		2976 X	2420	-0-	-556	-0-	116 1	2304 2	Y		-0-			2
11		2700 X	2388	-0-	-312	-0-	117 1	2270 2	Y		1	1 1		2
							1 9							
12		2790 X	2265	-0-	-525	-0-	105 1	2159 2	Y		1			3
							1 9							
01		2790 X	1681	-0-	-1109	-0-	74 1	1605 2	Y		2	3 1		2
							2 9							
02		2320 N	2278	-0-	-42	-0-	102 1	2176 2	Y		-0-	2 1		-0-
03		2263 N	2193	-0-	-70	-0-	100 1	2093 2	Y		-0-			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C			WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.			WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9901 - 9978		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057		
10	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	1021	49	1	972	2	Y	-0-		-0-
11		1954 N	933	-0-	-1021	-0-	46	1	886	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	2	Y	-0-		-0-
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	988	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
02		899 N	845	-0-	-54	-0-	38	1	807	2	Y	-0-		-0-
03		992 N	911	-0-	-81	-0-	42	1	868	2	Y	1		1
							1	9						

ALFONSO			WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2790	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2488	-0-	-212	-0-	122	1	2366	2	Y	-0-			-0-
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	136	1	2796	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	1983	-0-	-962	-0-	88	1	1894	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	2755 X	1986	-0-	-769	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	1962	-0-	-983	-0-	89	1	1872	2	Y	1			1
						1	9							

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

10	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-			-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2259	2	Y	-0-			-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	2	Y	-0-			-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	Y	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	-0-			-0-
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

10	341 N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	2	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	214	-0-	-105	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	7	1	153	2	Y	1			1
						1	9							

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

10	3193 X	2595	-0-	-598	-0-	124	1	2471	2	Y	-0-			8
11	3090 X	2469	-0-	-621	-0-	121	1	2347	2	Y	1	1	1	8
						1	9							
12	3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	93	1	1917	2	Y	1			9
						1	9							
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	138	1	2982	2	Y	2	3	1	8
						2	9							
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	2	Y	-0-	1	1	7
03	2604 X	1855	-0-	-749	-0-	85	1	1769	2	Y	1			8
						1	9							

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242

10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	-0-			1
11	750 N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	774	-0-	-311	-0-	34	1	739	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	35	1	728	2	Y	1			1
						1	9							

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	Y	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810			
10	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	5
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	71	1	1378	2	Y	4
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	5
						1	9				
01	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1618	2	Y	3
						1	9				
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	2
						1	9				
03	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	74	1	1540	2	Y	4
						2	9				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10016 - 10103			
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	89	1	1759	2	Y	-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	2	Y	-0-
12	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-
01	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	73	1	1575	2	Y	-0-
						1	9				
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-
03	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6442 X	3355	-0-	-3087	-0-	161	1	3194	2	Y	-0-			3
11	4980 X	2762	-0-	-2218	-0-	135	1	2625	2	Y	2	1	1	4
12	5146 X	2438	-0-	-2708	-0-	113	1	2324	2	Y	1			5
01	5146 X	2589	-0-	-2557	-0-	115	1	2471	2	Y	3	5	1	3
02	3915 X	591	-0-	-3324	-0-	27	1	564	2	Y	-0-	2	1	1
03	3348 X	568	-0-	-2780	-0-	26	1	541	2	Y	1			2

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2672	2	Y	-0-			-0-
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	167	1	3243	2	Y	1	1	1	-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	142	1	2930	2	Y	-0-			-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	161	1	3470	2	Y	1	1	1	-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2772	2	Y	-0-			-0-
*03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	130	1	2727	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF. 10406 - 12598

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

10	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	144	1	2859	2	Y	-0-			1
11	3300 X	2671	-0-	-629	-0-	131	1	2539	2	Y	1	1	1	1
12	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	147	1	3028	2	Y	1			2
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	167	1	3613	2	Y	2	3	1	1
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	169	1	3598	2	Y	-0-	1	1	-0-
*03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	192	1	4013	2	Y	2			2

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	242	1	4804	2	Y	1			8
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	245	1	4757	2	Y	1	1	1	8
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	205	1	4223	2	Y	1			9
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	188	1	4049	2	Y	2	4	1	7
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	173	1	3677	2	Y	1	2	1	6
*03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	177	1	3708	2	Y	-0-			6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10115 - 10151

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10394 - 12832

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	8 1	156 2	Y	1			4
						1 9						
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-	4 1		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	168 2	Y	1			1
						1 9						
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	8 1	162 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	7 1	144 2	Y	1			1
						1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1	459 2	Y	1			1
						1 9						
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	427 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	403 N	159	-0-	-244	-0-	7 1	151 2	Y	1			1
						1 9						
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190831		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	1					3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	3	1		-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	1				1
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	9								
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1	1		-0-
							17	1	359	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060								
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	63	1	576	2	N	-0-				-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	67	1	597	2	N	-0-				-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	-0-				-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569	2	N	-0-				-0-
02	638	N	559	-0-	-79	-0-	59	1	500	2	N	-0-				-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	58	1	504	2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220								
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	143	1	1301	2	N	-0-				-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	183	1	1627	2	N	-0-				-0-
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	122	1	1103	2	N	-0-				-0-
01	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	116	1	1031	2	N	-0-				-0-
02	1334	N	1066	-0-	-268	-0-	114	1	952	2	N	-0-				-0-
03	1240	N	579	-0-	-661	-0-	60	1	519	2	N	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-			-0-
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	-0-	59	1	513	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050							
10	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-			-0-
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1	9							
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2236	2	Y	-0-			-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1	9							
02	2117 N	1705	-0-	-412	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 10112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 9786		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990		
10	1023	N	822	-0-	-201	-0-	39	1	783	2	Y	-0-		-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-		-0-
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	39	1	799	2	Y	-0-		-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	34	1	728	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
02	957	N	727	-0-	-230	-0-	33	1	694	2	Y	-0-		-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 10201		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386 - 10626		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.	10148 - 12058		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778		
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	Y	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29 1	594 2	Y	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 2	Y	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	580 2	Y	-0-	-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746		
10	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	279 1	5541 2	Y	-0-	3
11	5550 X	5442	-0-	-108	-0-	267 1	5173 2	Y	2 1	3
12	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	392 1	8069 2	Y	1	4
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	350 1	7542 2	Y	3 6 1	1
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	297 1	6299 2	Y	-0-	-0-
*03	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	296 1	6196 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806		
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	313 2	Y	1	3
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	14 1	277 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	11 1	223 2	Y	1	1
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	283 2	Y	1 1 1	-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825	
10	6060 X	3802	-0-	-2258	-0-	182	1	3620	2	Y	-0-	9	
11	4080 X	3352	-0-	-728	-0-	164	1	3186	2	Y	2	1 1 10	
12	4278 X	3523	-0-	-755	-0-	163	1	3359	2	Y	1	11	
01	4278 X	3318	-0-	-960	-0-	147	1	3168	2	Y	3	5 1 9	
02	4002 X	2992	-0-	-1010	-0-	135	1	2857	2	Y	-0-	2 1 7	
03	3813 X	3051	-0-	-762	-0-	139	1	2910	2	Y	2	2 9	

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810	
10	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	65	1	1282	2	Y	-0-	-0-	
11	1770 N	1134	-0-	-636	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-	-0-	
12	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	56	1	1219	2	Y	1	1 1 -0-	
02	1102 N	504	-0-	-598	-0-	23	1	481	2	Y	-0-	-0-	
03	1178 N	154	-0-	-1024	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 10234	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667 - 9707	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	240 1	4773 2	Y	-0-		8
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	180 1	3498 2	Y	1	1 1	8
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	168 1	3461 2	Y	1		9
01	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	147 1	3174 2	Y	2	4 1	7
02	3132 X	1932	-0-	-1200	-0-	87 1	1845 2	Y	-0-		7
03	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	143 1	2992 2	Y	2		9

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

10	2418 N	2265	-0-	-153	-0-	109 1	2156 2	Y	-0-		1
11	2310 N	2111	-0-	-199	-0-	103 1	2007 2	Y	1	1 1	1
12	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	101 1	2079 2	Y	-0-		1
01	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	97 1	2089 2	Y	2	3 1	-0-
02	2030 N	1963	-0-	-67	-0-	88 1	1875 2	Y	-0-		-0-
03	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	92 1	1919 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2019 - P/A 11/18/19

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

10	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	105 1	2088 2	Y	-0-		1
11	2520 N	1986	-0-	-534	-0-	97 1	1888 2	Y	1	1 1	1
12	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	109 1	2241 2	Y	1		2
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 2	Y	2	3 1	1
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	97 1	2056 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	96 1	2015 2	Y	1		1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 -	10512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 -	10330		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 -	10344		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 -	9713		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 -	10388		
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	46	1	909	2	Y	-0-			2
11	990 N	879	-0-	-111	-0-	43	1	836	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	42	1	875	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	41	1	875	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	841 N	831	-0-	-10	-0-	37	1	793	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	930 N	868	-0-	-62	-0-	40	1	828	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 -	9855		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
ALFONSO		WELL #:		28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-				-0-	
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	Y	-0-				-0-	
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-				-0-	
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-				-0-	
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	2	Y	-0-				-0-	
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-				-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ASCHE		WELL #:		85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129							
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	211	1	4197	2	Y	-0-				-0-	
11	4980	X	3655	-0-	-1325	-0-	179	1	3476	2	Y	-0-				-0-	
12	5146	X	3523	-0-	-1623	-0-	163	1	3360	2	Y	-0-				-0-	
01	5146	X	3379	-0-	-1767	-0-	150	1	3229	2	Y	-0-				-0-	
02	4814	X	2314	-0-	-2500	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-				-0-	
03	4402	X	2804	-0-	-1598	-0-	128	1	2674	2	Y	-0-				-0-	

ALFONSO		WELL #:		27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656							
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	37	1	734	2	Y	-0-				-0-	
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	35	1	684	2	Y	-0-				-0-	
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	35	1	725	2	Y	-0-				-0-	
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	34	1	725	2	Y	-0-				-0-	
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-				-0-	
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	2	Y	-0-				-0-	

ALFONSO		WELL #:		29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128							
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	25	1	496	2	Y	-0-				-0-	
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	23	1	442	2	Y	-0-				-0-	
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-				-0-	
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-				-0-	
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-				-0-	
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	28	1	576	2	Y	-0-				-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274							
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-			-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992							
10	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	-0-	267	1	2423	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2484	-0-	-276	-0-	-0-	251	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2328	-0-	-524	-0-	-0-	233	1	2095	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	1960	-0-	-737	-0-	-0-	199	1	1761	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	2176	-0-	-347	-0-	-0-	232	1	1944	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	1654	-0-	-1043	-0-	-0-	170	1	1484	2	N	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126							
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056							
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-			-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836							
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	270	-0-	-107	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	54 1	1068 2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	49 1	952 2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	50 1	1025 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	48 1	1029 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	44 1	944 2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	47 1	984 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	53 1	1049 2	Y	-0-			-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	68 1	1317 2	Y	-0-			-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	119 1	2445 2	Y	-0-			-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	101 1	2184 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61 1	1297 2	Y	-0-			-0-
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59 1	1242 2	Y	1			1
						1 9						

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
10	3379 X	3195	-0-	-184	-0-	153 1	3042 2	Y	-0-			2
11	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	149 1	2896 2	Y	2	1 1		3
						2 9						
12	3379 X	2867	-0-	-512	-0-	133 1	2733 2	Y	1			4
						1 9						
01	3224 X	2706	-0-	-518	-0-	120 1	2583 2	Y	3	5 1		2
						3 9						
02	3016 X	2438	-0-	-578	-0-	110 1	2328 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	3193 X	2547	-0-	-646	-0-	116 1	2430 2	Y	1			1
						1 9						

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	36 1	707 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	35 1	679 2	Y	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35 1	722 2	Y	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	722 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	687	-0-	-9	-0-	31 1	656 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	33 1	689 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	20 1	394 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	20 1	412 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	19 1	408 2	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18 1	391 2	Y	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	Y	-0-			-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016
10	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	138 1	1252 2	N	-0-			-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	133 1	1184 2	N	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128 1	1157 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	710	-0-	-685	-0-	72 1	638 2	N	-0-			-0-
02	1276 N	955	-0-	-321	-0-	102 1	853 2	N	-0-			-0-
*03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	176 1	1534 2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF. 9474 - 9746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9534 - 10806
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 - 10300
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 10036 - 11357
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	47 1	932 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	918	-0-	-42	-0-	45 1	873 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	954	-0-	-7	-0-	44 1	910 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	952	-0-	-40	-0-	42 1	909 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	39 1	836 2	Y	-0-		-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	42 1	876 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9536 - 10000
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	Y	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	Y	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 2	Y	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	-0-		-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 9312 - 9969
10	3038 X	3013	-0-	-25	-0-	144 1	2869 2	Y	-0-		8
11	2940 X	2830	-0-	-110	-0-	139 1	2690 2	Y	1	1 1	8
						1 9					
12	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	132 1	2721 2	Y	1		9
						1 9					
01	3007 N	3004	-0-	-3	-0-	133 1	2869 2	Y	2	3 1	8
						2 9					
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	123 1	2605 2	Y	-0-	1 1	7
*03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	131 1	2736 2	Y	1		8
						1 9					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560								
10	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-					4
11	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	117	1	2269	2	Y	-0-	1	1			3
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	Y	-0-					3
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2483	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
02	2320 N	2203	-0-	-117	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					3
03	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	97	1	2021	2	Y	1					4
						1	9									

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045								
10	1457 N	989	-0-	-468	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					8
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	49	1	951	2	Y	1	1	1			8
						1	9									
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	1					9
						1	9									
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	42	1	907	2	Y	2	4	1			7
						2	9									
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					7
03	1116 N	657	-0-	-459	-0-	30	1	626	2	Y	1					8
						1	9									

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100								
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9474 - 11658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 9827			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 - 9914			
10	1333	N	970	-0-	-363	-0-	46	1	924	2	Y	-0-		1
11	1080	N	860	-0-	-220	-0-	42	1	818	2	Y	-0-		1
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	36	1	732	2	Y	-0-		1
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	34	1	742	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	33	1	692	2	Y	-0-		-0-
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 9810			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198		
10	10416 X	8881	-0-	-1535	-0-	426 1	8455 2	Y	-0-	5
11	9630 X	8136	-0-	-1494	-0-	399 1	7734 2	Y	3	2 1 6
12	9858 X	7649	-0-	-2209	-0-	354 1	7293 2	Y	2	8
01	8959 X	7894	-0-	-1065	-0-	349 1	7538 2	Y	6	8 1 6
02	8381 X	7018	-0-	-1363	-0-	316 1	6701 2	Y	1	3 1 4
03	8866 X	7059	-0-	-1807	-0-	322 1	6737 2	Y	-0-	4

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838		
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43 1	852 2	Y	-0-	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	48 1	921 2	Y	-0-	-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	46 1	951 2	Y	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	Y	-0-	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	38 1	816 2	Y	-0-	-0-
03	868 N	663	-0-	-205	-0-	30 1	633 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750		
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	285	-0-	-315	-0-	14 1	271 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	245	-0-	-375	-0-	11 1	234 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	14 1	298 2	Y	-0-	-0-
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	11 1	237 2	Y	-0-	-0-
*03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	56 1	1176 2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078		
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		Y	-0-	3
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	3
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-	3
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-	3
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283 2		Y	-0-	3
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2		Y	-0-	3

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188					
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 9472					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369					
10	9114 X	7735	-0-	-1379	-0-	371	1	7363	2	N	1						12
11	8820 X	5957	-0-	-2863	-0-	292	1	5662	2	N	3	3	1				12
12	8928 X	5804	-0-	-3124	-0-	269	1	5533	2	N	2						14
01	8618 X	6920	-0-	-1698	-0-	306	1	6607	2	N	6	11	1				9
02	7714 X	7285	-0-	-429	-0-	328	1	6956	2	N	1	4	1				6
*03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	404	1	8446	2	N	4						10

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 9792					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 10428					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	481	1	9549	2	N	1		16
							1	9						
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	426	1	8257	2	N	3	2 1	17
							3	9						
12	9269	X	8388	-0-	-881	-0-	388	1	7998	2	N	2		19
							2	9						
01	9269	X	9146	-0-	-123	-0-	405	1	8735	2	N	5	10 1	14
							6	9						
02	8671	X	6276	-0-	-2395	-0-	282	1	5993	2	N	1	3 1	12
							1	9						
03	9269	X	6917	-0-	-2352	-0-	315	1	6599	2	N	3		15
							3	9						

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233

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

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194								
10	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	89	1	1770	2	Y	-0-					1
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1914 N	1787	-0-	-127	-0-	80	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	1			6
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1	5
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	1			6
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	2	Y	-0-	2	1	4
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	1	5	1	-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	1			1

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-			-0-
11	4860 X	4660	-0-	-200	-0-	4660	2			Y	-0-			-0-
12	5115 X	4600	-0-	-515	-0-	4600	2			Y	-0-			-0-
01	5115 X	5064	-0-	-51	-0-	5064	2			Y	-0-			-0-
02	4785 X	4313	-0-	-472	-0-	4313	2			Y	-0-			-0-
03	5084 X	4826	-0-	-258	-0-	4826	2			Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	421	1	8357	2	N	-0-			7
11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	390	1	7569	2	N	2	2	1	7
12	6820 X	5789	-0-	-1031	-0-	268	1	5519	2	N	2			9
01	6820 X	4933	-0-	-1887	-0-	218	1	4711	2	N	4	7	1	6
02	6380 X	4026	-0-	-2354	-0-	181	1	3844	2	N	1	3	1	4
03	6820 X	2561	-0-	-4259	-0-	117	1	2442	2	N	2			6

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	82 1	1623 2	N	-0-	2
11	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	78 1	1509 2	N	1 1	2
						1 9				
12	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	76 1	1559 2	N	-0-	2
01	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	72 1	1544 2	N	2 3 1	1
						2 9				
02	1537 N	1473	-0-	-64	-0-	66 1	1407 2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	6790	-0-	3690	3690	310 1	6479 2	N	1 1	1
						1 9				

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198		
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	96 1	1906 2	N	-0-	1
11	1950 N	1773	-0-	-177	-0-	87 1	1685 2	N	1 1	1
						1 9				
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	92 1	1898 2	N	1	2
						1 9				
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	94 1	2037 2	N	2 3 1	1
						2 9				
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	80 1	1702 2	N	-0-	-0-
03	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	90 1	1874 2	N	2 1 1	2
						2 9				

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394		
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	69 1	1371 2	N	-0-	-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	1250 2	N	-0-	-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1	1260 2	N	-0-	-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58 1	1253 2	N	1 1	-0-
						1 9				
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	52 1	1101 2	N	-0-	-0-
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55 1	1141 2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206		
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	77 1	1534 2	N	-0-	2
11	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	74 1	1433 2	N	1 1	2
						1 9				
12	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	67 1	1387 2	N	1	3
						1 9				
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	71 1	1530 2	N	2 5 1	-0-
						2 9				
02	1450 N	1141	-0-	-309	-0-	51 1	1090 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	65 1	1366 2	N	1	1
						1 9				

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10780 - 11076			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379			
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830 - 10212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19													

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9988	-	9998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	9278	-	10010	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RMB OPERATING LLC		714207													
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918	-	10078	
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-				-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-				-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-				-0-
02	580 N	541	-0-	-39	-0-	541	3			N	-0-				-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541													
ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490	-	10156	
10	DLQ G-10	336	-0-	336	336	10	1	326	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	277	-0-	277	613	8	1	269	2	Y	-0-				-0-
12	947 N	334	-0-	-613	-0-	10	1	324	2	Y	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-				-0-
02	261 N	204	-0-	-57	-0-	6	1	198	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	6	1	212	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168	-	10202	
10	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	73	1	2423	2	Y	-0-				18
11	DLQ G-10	2061	-0-	2061	4557	60	1	2001	2	Y	-0-				18
12	1300 N	2482	-0-	1182	5739	72	1	2410	2	Y	-0-				18
01	3100 N	2447	-0-	-653	5086	71	1	2376	2	Y	-0-				18
02	2900 N	1515	-0-	-1385	3701	44	1	1471	2	Y	-0-				18
*03	3100 N	1628	-0-	-1472	2229	47	1	1581	2	Y	-0-				18

CHARRO (9100)		17267		750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9092	-	9172	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	68	1	272	2	Y	1			18
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	9	243	2	Y	1			19
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	57	1	241	2	Y	-0-			19
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	6	1	222	2	Y	1			20
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9					
						23	1	376	3	Y	1	4	1	17
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	9							
						22	1	342	3	Y	1	1	6	17
						1	9							
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825					
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	27	1	108	2	Y	-0-			70
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	231	2	Y	1			71
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	9	283	2	Y	3			74
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	67	1							
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	9	368	2	Y	6			80
						10	1	7	9					
						143	3	709	3	Y	6	60	1	26
						44	1							
						7	9							
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	595	3	Y	5	5	6	26
						6	9							
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744					
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	302	1	1202	2	Y	15			89
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	17	9	1136	2	Y	6			95
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	291	1	964	2	Y	6			101
01	1457 N	941	-0-	-516	-0-	7	9	659	2	Y	6			107
02	1363 N	1283	-0-	-80	-0-	18	1	7	9					
						257	3	1192	3	Y	15	17	1	105
						74	1							
						17	9							
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	1221	3	Y	4	1	6	108
						4	9							
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440					
10	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	540	1	2150	2	N	6			87
11	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	7	9	2049	2	N	12			99
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	525	1	2305	2	N	12			111
01	2759 X	2288	-0-	-471	-0-	13	9	1613	2	N	1			112
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	547	1	3110	3	N	21	38	1	95
						44	1							
						630	3							
						193	1							
						23	9							
*03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	207	1	3274	3	N	6	3	6	98
						7	9							

CHIHUAHUA (6350)				17700 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
OCHOA				WELL #:	1	RRCID ->	215879	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6433 - 6490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		Y	-0-			54
11		30 N	17	-0-	-13	-0-		17 2		Y	-0-			54
12		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		Y	-0-			54
01		15 N	14	-0-	-1	-0-		14 2		Y	-0-			54
02		29 N	12	-0-	-17	-0-		12 2		Y	-0-			54
03		15 N	10	-0-	-5	-0-		10 2		Y	-0-			54

OCHOA				WELL #:	2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6388 - 6424	
10		4123 X	3176	-0-	-947	-0-		3170 2	6 9	Y	5			80
11		3990 X	2907	-0-	-1083	-0-		2901 2	6 9	Y	5			85
12		3410 X	3161	-0-	-249	-0-		3150 2	11 9	Y	10			95
01		3410 X	3132	-0-	-278	-0-		3122 2	10 9	Y	9			104
02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		3128 2	17 9	Y	15			119
*03		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3494 2	6 9	Y	5			124

CHIHUAHUA (8300)				17700 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
GREENE, SHIRLEY				WELL #:	1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8170 - 8280	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)				17703 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
CNG PRODUCING				WELL #:	1	RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8035 - 8112	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

CHILE VIEJA (FRIO)				17725 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
AMES G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	220917	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10808 - 11002	
10		3441 X	2575	-0-	-866	-0-		130 1	2383 2	N	56			200
11		2871 X	1553	-0-	-1318	-0-		62 9	1406 2	N	59	189 1		70
12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		82 1	3563 2	N	104			174
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		65 9	3628 2	N	107	187 1		94
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		200 1	2803 2	N	75			169
*03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		114 9	3610 2	N	71			240
								196 1						
								118 9						
								161 1						
								83 9						
								78 9						

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
AMES ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	222562	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10808 - 10982
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	4030 X	1155	-0-	-2875	-0-	59 1	1087 2	N	8		75
11	2639 X	1209	-0-	-1430	-0-	66 1	1137 2	N	5		80
12	2821 X	1452	-0-	-1369	-0-	76 1	1355 2	N	19		99
01	2325 X	1498	-0-	-827	-0-	76 1	1413 2	N	8		107
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	69 1	1201 2	N	-0-		107
03	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	69 1	1168 2	N	3		110

LEFNER ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	230701	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10778 - 11030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

LEFNER ET AL GU		WELL #:		3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10960 - 11094
10	3162 X	1236	-0-	-1926	-0-	62 1	1126 2	N	44	185 1	115
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	121 1	2075 2	N	14		129
12	2170 X	753	-0-	-1417	-0-	39 1	702 2	N	11		140
01	2170 X	920	-0-	-1250	-0-	47 1	867 2	N	5		145
02	1160 X	592	-0-	-568	-0-	32 1	560 2	N	-0-		145
03	744 N	46	-0-	-698	-0-	3 1	43 2	N	-0-		145

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920 - 11180
10	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	131 1	2392 2	N	20		82
11	2407 X	2378	-0-	-29	-0-	130 1	2242 2	N	5		87
12	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	136 1	2417 2	N	2		89
01	2542 N	2440	-0-	-102	-0-	125 1	2303 2	N	11		100
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	118 1	2064 2	N	67		167
03	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	133 1	2259 2	N	23		190

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	354	1	6477	2	N	29	72
11	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	366	1	6302	2	N	47	119
12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	380	1	6759	2	N	43	162
01	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	357	1	6607	2	N	47	209
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	350	1	6098	2	N	52	191 1 70
03	7037 X	7024	-0-	-13	-0-	381	1	6485	2	N	144	214
						158	9					

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316				
10	2759 X	2433	-0-	-326	-0-	265	1	2144	2	N	22	186 1 45
11	2349 X	1769	-0-	-580	-0-	154	1	1593	2	N	20	65
12	2511 N	1763	-0-	-748	-0-	179	1	1543	2	N	37	102
01	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	254	1	1966	2	N	75	177
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1077	2	N	15	192
*03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	266	1	1682	2	N	90	180 1 102
						99	9					

SNP, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192				
10	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	220	1	1779	2	N	13	40
11	1653 X	1650	-0-	-3	-0-	144	1	1484	2	N	20	60
12	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	165	1	1422	2	N	10	70
01	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	182	1	1414	2	N	17	87
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	193	1	1180	2	N	7	94
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	201	1	1271	2	N	11	105
						12	9					

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396				
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	N	33	192
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	173	1	1791	2	N	35	227
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	248	1	2128	2	N	32	186 1 73
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	243	1	1882	2	N	22	95
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	278	1	1704	2	N	30	125
03	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	226	1	1427	2	N	65	190
						72	9					

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10978 - 11172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8060 X	7907	-0-	-153	-0-	405 1	7417 2	N	77			214
							85 9						
11		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	398 1	6841 2	N	100	192 1		122
							110 9						
12		7812 X	7557	-0-	-255	-0-	396 1	7042 2	N	108	193 1		37
							119 9						
01		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	400 1	7397 2	N	97			134
							107 9						
02		7308 X	7280	-0-	-28	-0-	389 1	6780 2	N	101	190 1		45
							111 9						
*03		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	430 1	7324 2	N	92			137
							101 9						

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)				17725 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	15194 - 15220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5332 #	5103	-0-	-229	-0-	261 1	4770 2	N	65			130
							72 9						
11		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	247 1	4256 2	N	65			195
							72 9						
12		4575	4482	-0-	-93	-0-	235 1	4180 2	N	61			256
							67 9						
01		4619	4348	-0-	-271	-0-	220 1	4070 2	N	53	190 1		119
							58 9						
02		4321	4119	-0-	-202	-0-	220 1	3830 2	N	63			182
							69 9						
*03		4889	4754	-0-	-135	-0-	260 1	4430 2	N	58			240
							64 9						

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)				18150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				788997									
BRISCOE STATE AR C		WELL #:		20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	11808 - 15518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	286971	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SN EF MAVERICK, LLC				797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10874 - 12464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		161	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		161	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		161	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		161	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-		161	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT		161	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906
10	2108 X	1784	-0-	-324	-0-	1784	3		N	-0-	-0-
11	1950 X	365	-0-	-1585	-0-	365	3		N	-0-	-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-	-0-
01	2325 X	1839	-0-	-486	-0-	1839	3		N	-0-	-0-
*02	2175 X	1722	-0-	-453	-0-	1722	3		N	-0-	-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)				18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	Y	1	7
						1	9					
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	563	2	Y	1	8
						1	9					
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	Y	1	9
						1	9					
01	558 N	350	-0-	-208	-0-	36	1	314	2	Y	-0-	9
02	609 N	265	-0-	-344	-0-	25	1	239	2	Y	1	10 1
						1	9					
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:		1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	5430 - 5505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	2	Y	2			17
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	104	1	1086	2	Y	1			18
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	2			20
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	Y	1			21
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	Y	5	24	1	2
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	112	1	1124	2	Y	-0-			2

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELIZONDO		WELL #:		1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156		
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-			2
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-			2
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	138	2	Y	1			3
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-			3
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	12	-0-	12	-12	1	1	11	2	Y	-0-			23
12	13 X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			23

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	132 1	1537 2	Y	3			18
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	148 1	1545 2	Y	2			20
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	155 1	1602 2	Y	2			22
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	143 1	1263 2	Y	2			24
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170 1	1599 2	Y	7	31 1		-0-
*03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	181 1	1818 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
10	1054 N	984	-0-	-70	-0-	285 1	699 2	N	-0-			-0-
11	930 N	769	-0-	-161	-0-	273 1	496 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	863	-0-	-160	-0-	286 1	577 2	N	-0-			-0-
01	992 N	224	-0-	-768	-0-	64 1	160 2	N	-0-			-0-
02	754 N	192	-0-	-562	-0-	51 1	141 2	N	-0-			-0-
03	868 N	203	-0-	-665	-0-	55 1	148 2	N	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	64 1	157 2	N	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	67 1	121 2	N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	57 1	116 2	N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	278 1	694 2	N	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	249 1	685 2	N	-0-			-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	303 1	813 2	N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	17 1	198 2	Y	1			3
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	1 9	112 2	Y	-0-			3
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	1 1	125 2	Y	-0-			3
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21 1	185 2	Y	-0-			3
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	140 2	Y	1	4 1		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	1 9	102 2	Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	1564	-0-	-947	-0-	124 1	1438 2	Y	2			45
11	2430 X	1707	-0-	-723	-0-	2 9	1554 2	Y	4			49
12	2046 X	1851	-0-	-195	-0-	4 9	1685 2	Y	3			52
01	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	163 1	1232 2	Y	2			54
02	1653 N	1290	-0-	-363	-0-	3 9	1161 2	Y	5	57 1		2
03	1860 N	1290	-0-	-570	-0-	2 9	1173 2	Y	-0-			2

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BENAVIDES				WELL #:	3	RRCID ->	195602	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13564	PERF.	7310 - 7320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		589 N	515	-0-	-74	-0-	44	1	471	2	Y	-0-			7
11		570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-			7
12		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-			7
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-			7
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1	6	1	2
03		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-			2

BENAVIDES				WELL #:	2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676		
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1342	2	Y	-0-			46
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-			46
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-			46
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			46
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	35	1	12
*03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			12

WAGNER OIL COMPANY				891175											
WHITTIER				WELL #:	7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874		
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	74	1	424	2	N	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	69	1	435	2	N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	554	2	N	-0-			-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	-0-			-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	N	-0-			-0-
*03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (900)				18212 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560											
GUTIERREZ "C"				WELL #:	5	RRCID ->	262271	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (2550)				18212 559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560											
GUTIERREZ, J. M. 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2216 - 2222		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4580 - 4616		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
SAN FERNANDO				WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6558 - 8268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-					-0-
11		660 N	511	-0-	-149	-0-	511 3			N	-0-					-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-					-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-					-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-					-0-
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO				WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8872 - 8982				
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3			N	-0-					-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			N	-0-					-0-
12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3			N	-0-					-0-
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			N	-0-					-0-
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3			N	-0-					-0-
*03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3			N	-0-					-0-

LOZANO				WELL #:	1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 8593 - 8554				
10		1085 N	938	-0-	-147	-0-	938 3			N	-0-					-0-
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3			N	-0-					-0-
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-					-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3			N	-0-					-0-
02		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3			N	-0-					-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE				WELL #:	3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6204 - 8752				
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-					-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-					-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-					-0-

ZACHRY				WELL #:	2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10128				
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	96 1	1500 3		N	-0-					-0-
11		1110 N	715	-0-	-395	-0-	43 1	672 3		N	-0-					-0-
12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	130 1	2003 3		N	-0-					-0-
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	110 1	1324 3		N	-0-					-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	98 1	1156 3		N	-0-					-0-
03		1457 N	1202	-0-	-255	-0-	89 1	1113 3		N	-0-					-0-

ZACHRY				WELL #:	3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9672 - 10144				
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	249 1	3886 3		N	-0-					-0-
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	266 1	4154 3		N	-0-					-0-
12		3999 X	3835	-0-	-164	-0-	234 1	3601 3		N	-0-					-0-
01		3999 X	3277	-0-	-722	-0-	252 1	3025 3		N	-0-					-0-
02		4176 X	3017	-0-	-1159	-0-	236 1	2781 3		N	-0-					-0-
03		4464 X	3277	-0-	-1187	-0-	242 1	3035 3		N	-0-					-0-

SAN FERNANDO				WELL #:	4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8543 - 9340				
10		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3			N	-0-					-0-
11		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3			N	-0-					-0-
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3			N	-0-					-0-
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3			N	-0-					-0-
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3			N	-0-					-0-
*03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-
12	93	N	31	-0-	-62	2	1	29	3	N	-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
02	87	N	23	-0-	-64	2	1	21	3	N	-0-
03	31	N	26	-0-	-5	2	1	24	3	N	-0-

ZACHRY		WELL #: 5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300			
10	599	N	599	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	527	1	484	3	N	-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-
02	609	N	417	-0-	-192	33	1	384	3	N	-0-
03	868	N	451	-0-	-417	33	1	418	3	N	-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
10	1511	N	1511	-0-	-0-	1511	3			N	35
11	3000	N	3642	-0-	642	3642	3			N	35
12	2017	N	1375	-0-	-642	1375	3			N	35
01	1062	N	1062	-0-	-0-	1062	3			N	35
02	978	X	978	-0-	-0-	978	3			N	35
*03	1066	X	1066	-0-	-0-	1066	3			N	35

ZACHRY		WELL #: 6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
10	1758	N	1758	-0-	-0-	106	1	1652	3	N	-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	114	1	1789	3	N	-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	103	1	1580	3	N	-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	108	1	1294	3	N	-0-
02	1740	N	1254	-0-	-486	98	1	1156	3	N	-0-
03	1674	N	1273	-0-	-401	94	1	1179	3	N	-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
10	1434	N	1434	-0-	-0-	1434	3			N	-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	1375	3			N	-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	1377	3			N	-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	1452	3			N	-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	1335	3			N	-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	1284	3			N	-0-

SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
10	650	N	650	-0-	-0-	650	3			N	-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	1311	3			N	-0-
12	620	N	584	-0-	-36	584	3			N	-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	456	3			N	-0-
02	1276	N	475	-0-	-801	475	3			N	-0-
03	589	N	507	-0-	-82	507	3			N	-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	124	1	1937	3	N	-0-			-0-
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	3	N	-0-			-0-
12		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	119	1	1829	3	N	-0-			-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	114	1	1371	3	N	-0-			-0-
02		2088 N	1446	-0-	-642	-0-	113	1	1333	3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1637	-0-	-316	-0-	121	1	1516	3	N	-0-			-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			45
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			45
12		496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-			45
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			45
02		464 N	416	-0-	-48	-0-	416	3			N	-0-			45
*03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			45

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

10		558 X	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		540 X	25	-0-	-515	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
12		558 X	34	-0-	-524	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
01		124 X	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

 MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

10		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	942	1	6002	2	Y	-0-			-0-
11		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	874	1	5801	2	Y	-0-			-0-
12		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	922	1	6168	2	Y	-0-			-0-
01		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	913	1	6087	2	Y	-0-			-0-
02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	812	1	5286	2	Y	-0-			-0-
*03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	894	1	5760	2	Y	-0-			-0-

 MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

10		3224 X	2964	-0-	-260	-0-	402	1	2562	2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	3101	-0-	-19	-0-	406	1	2695	2	Y	-0-			-0-
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	388	1	2600	2	Y	-0-			-0-
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	409	1	2729	2	Y	-0-			-0-
02		2987 X	2787	-0-	-200	-0-	371	1	2416	2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2684	-0-	-509	-0-	361	1	2323	2	Y	-0-			-0-

 CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

10		2480 N	2240	-0-	-240	-0-	47	1	2193	2	N	-0-			1
11		2220 N	1964	-0-	-256	-0-	42	1	1922	2	N	-0-			1
12		2387 N	2207	-0-	-180	-0-	45	1	2162	2	N	-0-			1
01		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	47	1	2209	2	N	-0-			1
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-			1
03		2201 N	2110	-0-	-91	-0-	46	1	2064	2	N	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		155 N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	N	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-
02		145 N	134	-0-	-11	-0-	18	1	116	2	N	-0-
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010												
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548												
10		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	195	1	1241	2	Y	-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	207	1	1377	2	Y	-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	249	1	1667	2	Y	-0-
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	234	1	1562	2	Y	-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	2	Y	-0-
03		1922 N	1719	-0-	-203	-0-	231	1	1488	2	Y	-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283												
10		682 N	585	-0-	-97	-0-	79	1	506	2	Y	-0-
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	70	1	466	2	Y	-0-
12		620 N	575	-0-	-45	-0-	75	1	500	2	Y	-0-
01		589 N	501	-0-	-88	-0-	65	1	436	2	Y	-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	2	Y	-0-
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	79	1	506	2	Y	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232												
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	617	1	3935	2	Y	-0-
11		4320 X	4123	-0-	-197	-0-	540	1	3583	2	Y	-0-
12		4464 X	4451	-0-	-13	-0-	579	1	3872	2	Y	-0-
01		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	585	1	3896	2	Y	-0-
02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	581	1	3781	2	Y	-0-
*03		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	671	1	4320	2	Y	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798												
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	2	N	-0-
11		840 N	824	-0-	-16	-0-	108	1	716	2	N	-0-
12		868 N	812	-0-	-56	-0-	106	1	706	2	N	-0-
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	105	1	702	2	N	-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	125	1	812	2	N	-0-
*03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	803	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	128406	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	9292 - 9608	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-		93 1	591 2	Y	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		93 1	619 2	Y	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-		92 1	614 2	Y	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-		87 1	578 2	Y	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-		81 1	525 2	Y	-0-			-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-		101 1	652 2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	128986	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830	
10	496 N	434	-0-	-62	-0-		59 1	375 2	N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-		58 1	385 2	N	-0-			-0-
12	496 N	433	-0-	-63	-0-		56 1	377 2	N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-		56 1	374 2	N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		67 1	436 2	N	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-		58 1	374 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131195	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253	
10	713 N	577	-0-	-136	-0-		78 1	499 2	N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-		112 1	742 2	N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-		101 1	678 2	N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		96 1	637 2	N	-0-			-0-
02	812 N	631	-0-	-181	-0-		84 1	547 2	N	-0-			-0-
03	775 N	600	-0-	-175	-0-		81 1	519 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-		62 1	398 2	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		40 1	264 2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-		54 1	360 2	N	-0-			-0-
01	465 N	225	-0-	-240	-0-		29 1	196 2	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		75 1	487 2	N	-0-			-0-
03	403 N	274	-0-	-129	-0-		37 1	237 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544	
10	806 N	746	-0-	-60	-0-		101 1	645 2	Y	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-		97 1	646 2	Y	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-		104 1	697 2	Y	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-		101 1	673 2	Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-		105 1	686 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	706	-0-	-100	-0-		95 1	611 2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469	
10	775 N	723	-0-	-52	-0-		98 1	625 2	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-		98 1	654 2	N	-0-			-0-
12	775 N	731	-0-	-44	-0-		95 1	636 2	N	-0-			-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-		100 1	669 2	N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-		98 1	640 2	N	-0-			-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-		119 1	763 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352	
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-		128 1	814 2	Y	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-		125 1	832 2	Y	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		131 1	880 2	Y	-0-			-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		135 1	902 2	Y	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-		133 1	863 2	Y	-0-			-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		132 1	851 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206	
10	4174	X	3489	-0-	-685	-0-	-0-	426	1	3063	2	Y	-0-	25
11	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	-0-	414	1	2969	2	Y	-0-	25
12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	-0-	428	1	2956	2	Y	-0-	25
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	3185	2	Y	-0-	25
02	3277	X	3239	-0-	-38	-0-	-0-	400	1	2839	2	Y	-0-	25
03	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	-0-	428	1	2958	2	Y	-0-	25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222	
10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	-0-	46	1	2180	2	Y	-0-	45
11	2460	N	2004	-0-	-456	-0-	-0-	43	1	1961	2	Y	-0-	45
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	-0-	46	1	2174	2	Y	-0-	45
01	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	-0-	46	1	2124	2	Y	-0-	45
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2091	2	Y	-0-	45
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	-0-	47	1	2125	2	Y	-0-	45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084 - 9142	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879 - 8898	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.		241	-0-	241	-0-	241	5	1	236	2	Y	-0-	1
12	328	X	87	-0-	-241	-0-	-241	2	1	85	2	Y	-0-	1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005										TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246	
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660	-	9034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		N	-0-			-0-	
11		1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693 3		N	-0-			-0-	
12		1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841 3		N	-0-			-0-	
01		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989 3		N	-0-			-0-	
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-	
03		1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663 3		N	-0-			-0-	

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112	-	9199
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-	
11		660 N	569	-0-	-91	-0-	569 3		N	-0-			-0-	
12		682 N	581	-0-	-101	-0-	581 3		N	-0-			-0-	
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-	
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-	
03		589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3		N	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	7938	-	9408
10		7409 X	6667	-0-	-742	-0-	6667 2		Y	-0-			3	
11		7170 X	7018	-0-	-152	-0-	7018 2		Y	-0-			3	
12		7285 X	7014	-0-	-271	-0-	7014 2		Y	-0-			3	
01		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194 2		Y	-0-			3	
02		6786 X	6575	-0-	-211	-0-	6575 2		Y	-0-			3	
03		7254 X	7023	-0-	-231	-0-	7023 2		Y	-0-			3	

JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286	-	9353
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008	-	8228
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8613	-	9266
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5666 X	5666	-0-	-0-	5666 2			Y	-0-			4
11		6369 X	6369	-0-	-0-	6369 2			Y	-0-			4
12		6278 X	6278	-0-	-0-	6278 2			Y	-0-			4
01		6161 X	6161	-0-	-0-	6161 2			Y	-0-			4
02		5693 X	5693	-0-	-0-	5693 2			Y	-0-			4
*03		6252 X	6252	-0-	-0-	6252 2			Y	-0-			4

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147	
10		248 X	127	-0-	-121	127 2			Y	-0-			-0-
11		240 X	132	-0-	-108	132 2			Y	-0-			-0-
12		217 X	198	-0-	-19	198 2			Y	-0-			-0-
01		217 X	184	-0-	-33	184 2			Y	-0-			-0-
02		203 X	195	-0-	-8	195 2			Y	-0-			-0-
*03		242 X	242	-0-	-0-	242 2			Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208	
10		7386 X	7386	-0-	-0-	365 1	5295 2		N	1			7
						1725 3	1 9						
11		6787 X	6787	-0-	-0-	355 1	4863 2		N	1			8
						1568 3	1 9						
12		6758 X	6616	-0-	-142	313 1	5226 2		N	1			9
						1076 3	1 9						
01		6758 X	6355	-0-	-403	284 1	4928 2		N	1			10
						1142 3	1 9						
02		6322 X	5416	-0-	-906	241 1	4205 2		N	1			11
						969 3	1 9						
03		6758 X	5580	-0-	-1178	258 1	4361 2		N	-0-	11 6		-0-
						961 3							

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5146 X	5053	-0-	-93	-0-	250	1	3622	2	N	1				6
						1180	3		1						
11	4980 X	4800	-0-	-180	-0-	252	1	3437	2	N	1				7
						1110	3		1						
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	252	1	4223	2	N	1				8
						870	3		1						
01	5053 X	5004	-0-	-49	-0-	223	1	3880	2	N	1				9
						900	3		1						
02	4727 X	4295	-0-	-432	-0-	189	1	3335	2	N	1				10
						770	3		1						
03	5146 X	4476	-0-	-670	-0-	206	1	3500	2	N	-0-	10	6		-0-
						770	3								

 BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	100	1	1446	2	N	1				6
						475	3		1						
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1347	2	N	1				7
						435	3		1						
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	N	1				8
						311	3		1						
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1456	2	N	1				9
						338	3		1						
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	N	1				10
						314	3		1						
*03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	2	N	-0-	10	6		-0-
						321	3								

 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

10	3100 N	3578	-0-	478	478	176	1	2566	2	N	1				4
						835	3		1						
11	3000 N	3311	-0-	311	789	173	1	2372	2	N	1				5
						765	3		1						
12	3100 N	3253	-0-	153	942	152	1	2568	2	N	1				6
						532	3		1						
01	3858 X	2916	-0-	-942	-0-	130	1	2262	2	N	1				7
						523	3		1						
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	107	1	1885	2	N	1				8
						437	3		1						
*03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1554	2	N	-0-	8	6		-0-
						343	3								

 TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	1		3
							272	3		1	9			
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	N	1		4
							234	3		1	9			
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	1		5
							158	3		1	9			
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1		6
							187	3		1	9			
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	1		7
							173	3		1	9			
*03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	N	-0-	7 6	-0-
							192	3						

TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985		
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-		-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		-0-

ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046		
10		3100 N	3622	-0-	522	522	179	1	2597	2	N	-0-		-0-
							846	3						
11		3000 N	3420	-0-	420	942	180	1	2452	2	N	-0-		-0-
							788	3						
12		4435 X	3493	-0-	-942	-0-	165	1	2760	2	N	-0-		-0-
							568	3						
01		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	N	-0-		-0-
							589	3						
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	N	-0-		-0-
							535	3						
*03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	135	1	2279	2	N	-0-		-0-
							503	3						

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7686 - 7842		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205		
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-		-0-
11		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-		-0-
12		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-		-0-
01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-		-0-
02		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-		-0-
*03		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2782 N	2782	-0-	-0-	138 1	1993 2	N	1			4
						650 3	1 9					
11		2631 N	2631	-0-	-0-	137 1	1884 2	N	1			5
						609 3	1 9					
12		2687 N	2687	-0-	-0-	126 1	2121 2	N	1			6
						439 3	1 9					
01		2697 N	2662	-0-	-35	118 1	2063 2	N	1			7
						480 3	1 9					
02		2523 N	2323	-0-	-200	102 1	1801 2	N	1			8
						419 3	1 9					
03		2697 N	2379	-0-	-318	110 1	1858 2	N	-0-	8 6		-0-
						411 3						

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 14		RRCID -> 131016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398				
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134				
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120				
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472				
10		7409 X	5394	-0-	-2015	502 1	4892 2	N	-0-			-0-
11		6990 X	2753	-0-	-4237	284 1	2469 2	N	-0-			-0-
12		6541 X	1	-0-	-6540	1 2		N	-0-			-0-
01		11007 X	11007	-0-	-0-	848 1	10159 2	N	-0-			-0-
02		8556 X	8556	-0-	-0-	728 1	7828 2	N	-0-			-0-
*03		7357 X	7357	-0-	-0-	623 1	6734 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	Y	-0-	2
*05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2	Y	-0-	2
*06	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2	Y	-0-	2
*07	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2	Y	-0-	2
*08	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749 2	Y	-0-	2
*09	960 N	714	-0-	-246	-0-	714 2	Y	-0-	2
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-	2
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-	2
*12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2	Y	-0-	2
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	Y	-0-	2
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-	2
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	Y	-0-	2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754	
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	254 1	2479 2	N	-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	266 1	2318 2	N	-0-
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	251 1	2553 2	N	-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	216 1	2587 2	N	-0-
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	216 1	2319 2	N	-0-
*03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	231 1	2492 2	N	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014	
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	129 1	1255 2	N	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	135 1	1172 2	N	-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	128 1	1298 2	N	-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	114 1	1370 2	N	-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	120 1	1285 2	N	-0-
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	125 1	1352 2	N	-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913	
10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	173 1	1924 2	N	-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	154 1	1835 2	N	-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	158 1	1894 2	N	-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	157 1	1959 2	N	-0-
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	146 1	1804 2	N	-0-
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	169 1	1938 2	N	-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988	
10	4371 X	3997	-0-	-374	-0-	372 1	3625 2	N	-0-
11	4170 X	3698	-0-	-472	-0-	381 1	3317 2	N	-0-
12	4092 X	4074	-0-	-18	-0-	365 1	3709 2	N	-0-
01	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	293 1	3508 2	N	-0-
02	3741 X	3619	-0-	-122	-0-	308 1	3311 2	N	-0-
*03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	359 1	3875 2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	108 1	1052 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	108 1	936 2	N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	101 1	1030 2	N	-0-			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	92 1	1103 2	N	-0-			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	88 1	946 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	90 1	974 2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178				
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 2	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30 1	305 2	N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26 1	282 2	N	-0-			-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 1	325 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058				
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	107 1	1045 2	N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	116 1	1013 2	N	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	116 1	1183 2	N	-0-			-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	95 1	1139 2	N	-0-			-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	95 1	1022 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	93 1	1004 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878				
10	6603 X	5970	-0-	-633	-0-	5970 2		Y	-0-			-0-
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2		Y	-0-			-0-
12	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		Y	-0-			-0-
01	5983 X	5886	-0-	-97	-0-	5886 2		Y	-0-			-0-
02	5597 X	5381	-0-	-216	-0-	5381 2		Y	-0-			-0-
03	5983 X	5950	-0-	-33	-0-	5950 2		Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766				
*04	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		Y	-0-			2
*05	5611 X	5311	-0-	-300	-0-	5311 2		Y	-0-			2
*06	5430 X	5184	-0-	-246	-0-	5184 2		Y	-0-			2
*07	5611 X	5069	-0-	-542	-0-	5069 2		Y	-0-			2
*08	5580 X	4680	-0-	-900	-0-	4680 2		Y	-0-			2
*09	5370 X	4718	-0-	-652	-0-	4718 2		Y	-0-			2
*10	5084 X	5064	-0-	-20	-0-	5064 2		Y	-0-			2
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		Y	-0-			2
*12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		Y	-0-			2
*01	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		Y	-0-			2
*02	4756 X	4642	-0-	-114	-0-	4642 2		Y	-0-			2
*03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	829 1	8081 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10050	X	7798	-0-	-2252	-0-	804 1	6994 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10385	X	7970	-0-	-2415	-0-	713 1	7257 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10168	X	8678	-0-	-1490	-0-	669 1	8009 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	725 1	7793 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8897	X	8155	-0-	-742	-0-	691 1	7464 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568								
10	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	276 1	3066 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	256 1	3056 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	247 1	2960 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	239 1	2988 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	244 1	3015 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	274 1	3140 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118								
10	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	4386 2		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4710	X	4184	-0-	-526	-0-	4184 2		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	4289 2		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4743	X	4163	-0-	-580	-0-	4163 2		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4147	X	3589	-0-	-558	-0-	3589 2		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918 2		Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252								
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	59 1	560 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	54 1	495 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	55 1	512 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	58 1	490 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	53 1	447 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56 1	510 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332								
10	18135	X	16972	-0-	-1163	-0-	1579 1	15393 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16620	X	15769	-0-	-851	-0-	1626 1	14143 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	1530 1	15566 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	1343 1	16077 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15863	X	14813	-0-	-1050	-0-	1261 1	13552 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17081	X	3941	-0-	-13140	-0-	334 1	3607 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072								
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440	N	1014	-0-	-426	-0-	1014 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986	N	829	-0-	-157	-0-	829 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	49 1	546 2	N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	38 1	454 2	N	-0-		-0-
12	589 N	441	-0-	-148	-0-	34 1	407 2	N	-0-		-0-
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	34 1	425 2	N	-0-		-0-
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	33 1	403 2	N	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 2	N	-0-		-0-

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114			
10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	730 1	7110 2	N	-0-		-0-
11	8040 X	7541	-0-	-499	-0-	777 1	6764 2	N	-0-		-0-
12	8308 X	7487	-0-	-821	-0-	670 1	6817 2	N	-0-		-0-
01	8308 X	8062	-0-	-246	-0-	621 1	7441 2	N	-0-		-0-
02	7453 X	7311	-0-	-142	-0-	622 1	6689 2	N	-0-		-0-
03	7843 X	7396	-0-	-447	-0-	627 1	6769 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524			
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	236 1	2304 2	N	-0-		-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	262 1	2284 2	N	-0-		-0-
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	233 1	2368 2	N	-0-		-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	203 1	2428 2	N	-0-		-0-
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	210 1	2252 2	N	-0-		-0-
*03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	230 1	2488 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666			
10	3472 X	2936	-0-	-536	-0-	145 1	2105 2	Y	-0-		16
						686 3					
11	3360 X	2695	-0-	-665	-0-	141 1	1931 2	Y	-0-		16
						623 3					
12	3472 X	1519	-0-	-1953	-0-	71 1	1199 2	Y	-0-		16
						249 3					
01	3441 X	2933	-0-	-508	-0-	131 1	2273 2	Y	1		17
						528 3	1 9				
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	141 1	2460 2	Y	-0-		17
						568 3					
*03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	138 1	2310 2	Y	-0-	7 6	10
						508 3					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		10261 X	9702	-0-	-559	-0-		480	1	6960	2	Y	-0-		16
								2262	3						
11		9930 X	9149	-0-	-781	-0-		480	1	6557	2	Y	-0-		16
								2112	3						
12		10261 X	9381	-0-	-880	-0-		442	1	7410	2	Y	-0-		16
								1529	3						
01		10230 X	9281	-0-	-949	-0-		415	1	7199	2	Y	1		17
								1666	3		1	9			
02		9077 X	8339	-0-	-738	-0-		370	1	6476	2	Y	-0-		17
								1493	3						
03		9703 X	8406	-0-	-1297	-0-		389	1	6568	2	Y	-0-	6 6	11
								1449	3						

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090															
10		4929 X	4797	-0-	-132	-0-		236	1	3439	2	Y	-0-		17
								1122	3						
11		4680 X	4539	-0-	-141	-0-		238	1	3254	2	Y	-0-		17
								1047	3						
12		4836 X	4787	-0-	-49	-0-		224	1	3781	2	Y	-0-		17
								782	3						
01		4836 X	4604	-0-	-232	-0-		205	1	3571	2	Y	1		18
								827	3		1	9			
02		4495 X	4344	-0-	-151	-0-		192	1	3372	2	Y	-0-		18
								780	3						
03		4805 X	4599	-0-	-206	-0-		213	1	3593	2	Y	-0-	8 6	10
								793	3						

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272															
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		149	1	1405	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1291	-0-	-299	-0-		127	1	1164	2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1384	-0-	-259	-0-		135	1	1249	2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1130	-0-	-420	-0-		120	1	1010	2	N	-0-		-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		157	1	1314	2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1245	-0-	-150	-0-		122	1	1123	2	N	-0-		-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220															
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		112	1	1624	2	Y	-0-		11
								528	3						
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		111	1	1514	2	Y	-0-		11
								488	3						
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		112	1	1878	2	Y	-0-		11
								389	3						
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		91	1	1602	2	Y	-0-		11
								373	3						
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		89	1	1558	2	Y	-0-		11
								361	3						
03		2046 N	1679	-0-	-367	-0-		76	1	1311	2	Y	-0-	6 6	5
								292	3						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			13								
						60	3															
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			13								
						55	3															
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	8	1	190	2	Y	-0-			13								
						42	3															
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	9	1	186	2	Y	1			14								
						44	3	1	9													
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			14								
						44	3															
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	6	6	8								
						46	3															
ZACHRY, E. B.													WELL #:	4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028
10	248 N	65	-0-	-183	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			13								
						15	3															
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			13								
						61	3															
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			13								
						20	3															
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	1			14								
						19	3	1	9													
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			14								
						39	3															
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	7	6	7								
						8	3															
CUELLAR, MARIA													WELL #:	8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
ZACHRY, E. B.													WELL #:	8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	100	1	1481	2	Y	-0-			13								
						485	3															
11	2130 N	1941	-0-	-189	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-			13								
						449	3															
12	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-			13								
						304	3															
01	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	89	1	1573	2	Y	1			14								
						366	3	1	9													
02	1885 N	1851	-0-	-34	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-			14								
						331	3															
*03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	89	1	1501	2	Y	-0-	6	6	8								
						330	3															
CUELLAR, MARIA													WELL #:	9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-								
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-								
12	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-			-0-								
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-								
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			-0-								
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-								

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304			
10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	312	1	3039	2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2671	-0-	-569	-0-	275	1	2396	2	N	-0-			-0-
12		3348 X	3293	-0-	-55	-0-	295	1	2998	2	N	-0-			-0-
01		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	276	1	3301	2	N	-0-			-0-
02		3132 X	3099	-0-	-33	-0-	264	1	2835	2	N	-0-			-0-
03		3348 X	2899	-0-	-449	-0-	246	1	2653	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864			
10		372 N	250	-0-	-122	-0-	21	1	229	2	N	-0-			-0-
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	33	1	398	2	N	-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	50	1	599	2	N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-			-0-
03		465 N	243	-0-	-222	-0-	20	1	223	2	N	-0-			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932			
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	264	1	2497	2	Y	-0-			-0-
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	239	1	2186	2	Y	-0-			-0-
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	219	1	2027	2	Y	-0-			-0-
01		2201 N	1220	-0-	-981	-0-	130	1	1090	2	Y	-0-			-0-
02		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	266	1	2219	2	Y	-0-			-0-
*03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	279	1	2560	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347			
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	2	Y	-0-			-0-
11		660 N	537	-0-	-123	-0-	53	1	484	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	598	-0-	-53	-0-	58	1	540	2	Y	-0-			-0-
01		713 N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-			-0-
02		522 N	440	-0-	-82	-0-	47	1	393	2	Y	-0-			-0-
*03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	1989	2	Y	-0-					13
						649	3									
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	Y	-0-					13
						590	3									
12	2449 N	2388	-0-	-61	-0-	113	1	1886	2	Y	-0-					13
						389	3									
01	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	112	1	1945	2	Y	1					14
						451	3		1	9						
02	2349 N	2325	-0-	-24	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-					14
						419	3									
*03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2164	2	Y	-0-	7	6			7
						478	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793								
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939								
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			Y	-0-					327
11	15450 X	7420	-0-	-8030	-0-	7420	2			Y	-0-					327
12	15965 X	6884	-0-	-9081	-0-	6871	2	13	9	Y	12					339
01	15965 X	6441	-0-	-9524	-0-	6440	2		1	9	1	126	1			214
02	11948 X	5842	-0-	-6106	-0-	5813	2	29	9	Y	26	190	1			50
03	8959 X	5925	-0-	-3034	-0-	5924	2		1	9	1					51

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258								
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
02	3422 X	3219	-0-	-203	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964								
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	510	1	4825	2	Y	-0-					-0-
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	581	1	5317	2	Y	-0-					-0-
12	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	613	1	5677	2	Y	-0-					-0-
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	619	1	5193	2	Y	-0-					-0-
02	4959 X	4831	-0-	-128	-0-	516	1	4315	2	Y	-0-					-0-
*03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	606	1	5564	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2			1
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			1
12	3100 N	3246	-0-	146	146	3222 2	24 9		23
01	3100 N	3118	-0-	18	164	3118 2		9 1	14
02	2900 N	2800	-0-	-100	64	2772 2	28 9		39
*03	3261 X	3197	-0-	-64	-0-	3196 2	1 9		40

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280	
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			-0-
12	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317 2			-0-
01	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 2			-0-
02	2900 N	3845	-0-	945	945	3845 2			-0-
*03	3100 N	3808	-0-	708	1653	3808 2			-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020	
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2			1
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2			1
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4109 2	24 9		23
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		8 1	15
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3744 2	28 9		40
*03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2			40

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			14
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			14
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			14
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			14
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			14
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	Y	-0-	13
*05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	191	1	1918	2	Y	-0-	13
*06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-	13
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	188	1	1876	2	Y	-0-	13
*08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	186	1	1854	2	Y	-0-	13
*09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	184	1	1775	2	Y	-0-	13
*10	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	193	1	1826	2	Y	-0-	13
*11	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	194	1	1776	2	Y	-0-	13
*12	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	177	1	1643	2	Y	-0-	13
*01	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	185	1	1558	2	Y	-0-	13
*02	1914 N	1468	-0-	-446	-0-	157	1	1311	2	Y	-0-	13
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	187	1	1715	2	Y	-0-	13

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996				
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-	-0-	
11	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-	-0-	
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-	-0-	
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-	-0-	
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-	-0-	
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-	-0-	

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470				
10	6572 X	6543	-0-	-29	-0-	609	1	5934	2	N	-0-	-0-
11	6570 X	5827	-0-	-743	-0-	601	1	5226	2	N	-0-	-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	608	1	6186	2	N	-0-	-0-
01	6789 X	6674	-0-	-115	-0-	514	1	6160	2	N	-0-	-0-
02	6293 X	6170	-0-	-123	-0-	525	1	5645	2	N	-0-	-0-
03	6789 X	6746	-0-	-43	-0-	572	1	6174	2	N	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931				
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-	-0-	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	-0-	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	-0-	
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-	
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808				
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2		Y	-0-	-0-	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-	-0-	
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-	-0-	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-	-0-	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-	-0-	
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570							
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796							
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1405	2	N	-0-					-0-
						460	3									
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	99	1	1339	2	N	-0-					-0-
						433	3									
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1399	2	N	-0-					-0-
						290	3									
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	2	N	-0-					-0-
						333	3									
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					-0-
						299	3									
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	2	N	-0-					-0-
						313	3									

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872							
10	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					15
						281	3									
11	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	55	1	767	2	Y	-0-					15
						248	3									
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	-0-					15
						190	3									
01	1178 N	865	-0-	-313	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					15
						157	3									
02	1044 N	993	-0-	-51	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					15
						178	3									
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-	6	6			9
						204	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	360 1	4007 2	N	-0-	-0-
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	302 1	3612 2	N	-0-	-0-
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	313 1	3749 2	N	-0-	-0-
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	314 1	3914 2	N	-0-	-0-
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	299 1	3696 2	N	-0-	-0-
*03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	303 1	3472 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
10	15283 X	13672	-0-	-1611	-0-	1128 1	12544 2	N	-0-	-0-
11	14430 X	12101	-0-	-2329	-0-	934 1	11167 2	N	-0-	-0-
12	14787 X	14382	-0-	-405	-0-	1108 1	13274 2	N	-0-	-0-
01	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	1120 1	13982 2	N	-0-	-0-
02	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	1025 1	12666 2	N	-0-	-0-
03	14384 X	14070	-0-	-314	-0-	1131 1	12939 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	282 1	3142 2	N	-0-	-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	253 1	3026 2	N	-0-	-0-
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	238 1	2845 2	N	-0-	-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	229 1	2853 2	N	-0-	-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	211 1	2611 2	N	-0-	-0-
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	236 1	2700 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106		
10	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	256 1	2495 2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2538	-0-	-522	-0-	262 1	2276 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	218 1	2220 2	N	-0-	-0-
01	3162 X	2006	-0-	-1156	-0-	155 1	1851 2	N	-0-	-0-
02	2784 X	2389	-0-	-395	-0-	203 1	2186 2	N	-0-	-0-
03	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	195 1	2103 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	144 1	2091 2	N	-0-	-0-
						682 3				
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	150 1	2035 2	N	-0-	-0-
						654 3				
12	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	134 1	2230 2	N	-0-	-0-
						460 3				
01	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	115 1	2019 2	N	-0-	-0-
						470 3				
02	2755 N	2170	-0-	-585	-0-	97 1	1685 2	N	-0-	-0-
						388 3				
03	2821 N	2615	-0-	-206	-0-	121 1	2042 2	N	1	1 6
						451 3	1 9			-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	213	-0-	213	-0-	230	213 2	N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 201691		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514		
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	69 1	900 2	Y	-0-	-0-
11	840 N	489	-0-	-351	-0-	31 1	458 2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	745	-0-	-340	-0-	52 1	693 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	60 1	816 2	Y	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	500 2	Y	-0-	-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	44 1	595 2	Y	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363		
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-	-0-
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2		N	-0-	-0-
02	1044 N	1035	-0-	-9	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
03	1147 N	748	-0-	-399	-0-	748 2		N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	76 1	981 2	Y	-0-	1
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	71 1	1041 2	Y	-0-	1
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	78 1	1039 2	Y	-0-	1
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	80 1	1099 2	Y	-0-	1
02	1073 N	1008	-0-	-65	-0-	71 1	937 2	Y	-0-	1
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	78 1	1058 2	Y	-0-	1

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788		
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-	-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		N	-0-	-0-
02	551 N	461	-0-	-90	-0-	461 2		N	-0-	-0-
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	441 2		N	-0-	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743		
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432		
10	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	140 1	1826 2	Y	-0-	-0-
11	2370 X	1894	-0-	-476	-0-	121 1	1773 2	Y	-0-	-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	117 1	1565 2	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1610	-0-	-343	-0-	109 1	1501 2	Y	-0-	-0-
02	1827 N	1586	-0-	-241	-0-	111 1	1475 2	Y	-0-	-0-
03	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	104 1	1419 2	Y	-0-	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964		
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
11	390 N	258	-0-	-132	-0-	258 2		N	-0-	-0-
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	243 2		N	-0-	-0-
01	403 N	189	-0-	-214	-0-	189 2		N	-0-	-0-
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	206 2		N	-0-	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498		
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	110 1	1420 2	Y	-0-	-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	105 1	1533 2	Y	-0-	-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	112 1	1505 2	Y	-0-	-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	105 1	1441 2	Y	-0-	-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97 1	1280 2	Y	-0-	-0-
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	111 1	1512 2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120						
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	623	1	1517	2	N	-0-			5
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	575	1	1299	2	N	-0-			5
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	592	1	1594	2	N	-0-			5
01	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	493	1	1234	2	N	-0-			5
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	615	1	1252	2	N	-0-			5
03	2201 N	1488	-0-	-713	-0-	215	1	1273	2	N	-0-			5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122						
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524						
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	235	1	3051	2	Y	-0-			2
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	258	1	3757	2	Y	-0-			2
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	288	1	3846	2	Y	-0-			2
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	276	1	3792	2	Y	-0-			2
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-			2
*03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	158	1	2154	2	Y	-0-			2

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374						
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	43	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	618	-0-	-95	-0-	42	1	576	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	508	-0-	-217	-0-	36	1	472	2	Y	-0-			-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380						
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			2
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			2
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	724	2	24	9	Y	22			24
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	9	1	15
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	669	2	28	9	Y	25			40
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			40

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	488 1	1188 2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1419	-0-	-321	-0-	435 1	984 2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	478 1	1287 2	N	-0-	-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	501 1	1256 2	N	-0-	-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	561 1	1141 2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1369	-0-	-398	-0-	198 1	1171 2	N	-0-	-0-

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946		
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	176 1	1957 2	N	-0-	-0-
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	160 1	1907 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	162 1	1946 2	N	-0-	-0-
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	156 1	1951 2	N	-0-	-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1780 2	N	-0-	-0-
*03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	234 1	2678 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260		
10	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949 2		Y	-0-	34
11	5010 X	4722	-0-	-288	-0-	4722 2		Y	-0-	34
12	5177 X	4450	-0-	-727	-0-	4450 2		Y	-0-	34
01	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	4716 2		Y	-0-	34
02	4698 X	4031	-0-	-667	-0-	4031 2		Y	-0-	34
03	4960 X	4343	-0-	-617	-0-	4343 2		Y	-0-	34

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943		
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	213 1	2766 2	Y	-0-	-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	193 1	2820 2	Y	-0-	-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	190 1	2546 2	Y	-0-	-0-
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	204 1	2798 2	Y	-0-	-0-
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	299 1	3966 2	Y	-0-	-0-
*03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	185 1	2518 2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883		
10	3627 X	3505	-0-	-122	-0-	251 1	3254 2	Y	-0-	-0-
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	230 1	3350 2	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	245 1	3274 2	Y	-0-	-0-
01	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	239 1	3279 2	Y	-0-	-0-
02	3451 X	3187	-0-	-264	-0-	223 1	2964 2	Y	-0-	-0-
03	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	245 1	3331 2	Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394		
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-	2
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-	2
12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2624 2	24 9	Y	22	24
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-	15
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2037 2	28 9	Y	25	40
*03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-	40

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		3	RRCID ->	215739	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10898	- 11637				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10316	- 11866				
10	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	379	1	4917	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	335	1	4885	2	Y	-0-					-0-
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	374	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	379	1	5206	2	Y	-0-					-0-
02	5046 X	5039	-0-	-7	-0-	353	1	4686	2	Y	-0-					-0-
*03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	381	1	5189	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6432	- 9418				
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 6723	- 8098				
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1083	2	1	9	N	1					48
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	N	5					53
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	N	20	21	1			52
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	25	1			27
*02	1073 N	1066	-0-	-7	-0-	1066	2			N	-0-					27
03	1209 N	661	-0-	-548	-0-	646	2	15	9	N	14					41

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7754	- 9312				
10	29450 X	22765	-0-	-6685	-0-	22765	2			Y	-0-					7
11	34530 X	19667	-0-	-14863	-0-	19667	2			Y	-0-					7
12	35681 X	18836	-0-	-16845	-0-	18836	2			Y	-0-					7
01	35681 X	17287	-0-	-18394	-0-	17285	2	2	9	Y	2					9
02	24302 X	14708	-0-	-9594	-0-	14708	2			Y	-0-					9
03	22754 X	15346	-0-	-7408	-0-	15346	2			Y	-0-					9

RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7662	- 9077				
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-

RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 7872	- 9520				
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	261 N	27	-0-	-234	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	86 1	1111 2	Y		-0-		-0-
11		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	74 1	1082 2	Y		-0-		-0-
12		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	81 1	1087 2	Y		-0-		-0-
01		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	79 1	1080 2	Y		-0-		-0-
02		1131 N	1087	-0-	-44	-0-	76 1	1011 2	Y		-0-		-0-
03		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	74 1	1010 2	Y		-0-		-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N		-0-		-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N		-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N		-0-		-0-
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N		-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N		-0-		-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N		-0-		-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239			
*04		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953 2		N		-0-		20
*05		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2		N		-0-		20
*06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		N		-0-		20
*07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		N		-0-		20
*08		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2		N		-0-		20
*09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N		-0-		20
*10		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N		-0-		20
*11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		N		-0-		20
*12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N		-0-		20
*01		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		N		-0-		20
*02		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N		-0-		20
*03		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N		-0-		20

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645			
10		6572 X	6067	-0-	-505	-0-	299 1	4350 2	N		-0-		16
							1418 3						
11		6360 X	5863	-0-	-497	-0-	307 1	4201 2	N		-0-		16
							1355 3						
12		6572 X	5991	-0-	-581	-0-	280 1	4732 2	N		-0-		16
							979 3						
01		6355 X	5762	-0-	-593	-0-	258 1	4469 2	N		1		17
							1034 3				1 9		
02		5684 X	5546	-0-	-138	-0-	247 1	4306 2	N		-0-		17
							993 3						
03		6076 X	5885	-0-	-191	-0-	272 1	4601 2	N		-0-	7 6	10
							1012 3						

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	134	-0-	-331	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 N	4735	-0-	1635	1635	4735 2		N	-0-			-0-
01	2060 N	425	-0-	-1635	-0-	424 2	1 9	N	1			1
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			1
03	527 X	248	-0-	-279	-0-	248 2		N	-0-			1

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828				
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-			14
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-			14
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			14
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-			14
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		Y	-0-			14
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-			14

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526				
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	241 1	3130 2	Y	-0-			-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	204 1	2966 2	Y	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	247 1	3308 2	Y	-0-			-0-
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	271 1	3723 2	Y	-0-			-0-
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	257 1	3405 2	Y	-0-			-0-
*03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	268 1	3647 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252				
10	8618 X	7115	-0-	-1503	-0-	587 1	6528 2	N	-0-			-0-
11	7860 X	6899	-0-	-961	-0-	533 1	6366 2	N	-0-			-0-
12	7781 X	6796	-0-	-985	-0-	524 1	6272 2	N	-0-			-0-
01	7440 X	7205	-0-	-235	-0-	534 1	6671 2	N	-0-			-0-
02	6815 X	6164	-0-	-651	-0-	462 1	5702 2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6678	-0-	-452	-0-	537 1	6141 2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268				
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	130 1	1692 2	Y	-0-			1
11	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	112 1	1628 2	Y	-0-			1
12	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	136 1	1822 2	Y	-0-			1
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	127 1	1741 2	Y	-0-			1
02	1682 N	1593	-0-	-89	-0-	112 1	1481 2	Y	-0-			1
03	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	116 1	1582 2	Y	-0-			1

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413				
10	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	349 1	3886 2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3933	-0-	-417	-0-	304 1	3629 2	N	-0-			-0-
12	4247 X	4165	-0-	-82	-0-	321 1	3844 2	N	-0-			-0-
01	4247 X	4160	-0-	-87	-0-	309 1	3851 2	N	-0-			-0-
02	3973 X	3775	-0-	-198	-0-	283 1	3492 2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3962	-0-	-285	-0-	318 1	3644 2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57 1	633 2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	39 1	463 2	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539			
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	Y	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	Y	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	56 1	764 2	Y	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	407 2	Y	-0-			-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36 1	486 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362			
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	80 1	1042 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	68 1	988 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	73 1	979 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	70 1	960 2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	929	-0-	-86	-0-	65 1	864 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	936	-0-	-118	-0-	64 1	872 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150			
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42 1	412 2	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2	N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43 1	434 2	N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	507 2	N	-0-			-0-
02	551 N	341	-0-	-210	-0-	29 1	312 2	N	-0-			-0-
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	19 1	211 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	250	1	2369	2	Y	-0-		31
11	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	252	1	2301	2	Y	-0-		31
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	247	1	2288	2	Y	3	31 1	3
01	2604 N	2421	-0-	-183	-0-	257	1	2155	2	Y	8		11
02	2465 N	2233	-0-	-232	-0-	238	1	1994	2	Y	1		12
03	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	234	1	2154	2	Y	-0-		12

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453				
10	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	1028	1	10018	2	N	-0-		-0-
11	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	1100	1	9567	2	N	-0-		-0-
12	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	1007	1	10241	2	N	-0-		-0-
01	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	863	1	10328	2	N	-0-		-0-
02	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	907	1	9751	2	N	-0-		-0-
*03	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	957	1	10336	2	N	-0-		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315				
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		2
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		2
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-		2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		2
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		2
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-		2

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288				
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	141	1	345	2	Y	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	178	1	402	2	Y	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	154	1	414	2	Y	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	166	1	416	2	Y	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	100	1	204	2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	13658	-0-	10558	10558	1976	1	11682	2	Y	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800				
10	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	161	1	1524	2	Y	-0-		26
11	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	188	1	1717	2	Y	-0-		26
12	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	184	1	1702	2	Y	2	27 1	1
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	196	1	1641	2	Y	6		7
02	1856 N	1728	-0-	-128	-0-	185	1	1543	2	Y	-0-		7
03	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	172	1	1581	2	Y	-0-		7

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780				
10	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	242	1	3141	2	Y	-0-		-0-
11	3510 X	3322	-0-	-188	-0-	213	1	3109	2	Y	-0-		-0-
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	238	1	3187	2	Y	-0-		-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	2	Y	-0-		-0-
02	3219 X	3083	-0-	-136	-0-	216	1	2867	2	Y	-0-		-0-
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	241	1	3283	2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4495 X	3730	-0-	-765	-0-	347	1	3383	2	N	-0-			-0-
11		4320 X	3884	-0-	-436	-0-	400	1	3484	2	N	-0-			-0-
12		4464 X	4209	-0-	-255	-0-	377	1	3832	2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4213	-0-	-251	-0-	325	1	3888	2	N	-0-			-0-
02		4147 X	3979	-0-	-168	-0-	339	1	3640	2	N	-0-			-0-
03		4216 X	4209	-0-	-7	-0-	357	1	3852	2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695															
10		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			Y	-0-			2
11		1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			Y	-0-			2
12		1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-			2
01		1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			Y	-0-			2
02		1363 N	1212	-0-	-151	-0-	1212	2			Y	-0-			2
*03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			2

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324															
10		5487 X	4177	-0-	-1310	-0-	299	1	3878	2	Y	-0-			-0-
11		5310 X	4316	-0-	-994	-0-	277	1	4039	2	Y	-0-			-0-
12		5270 X	3714	-0-	-1556	-0-	258	1	3456	2	Y	-0-			-0-
01		4743 X	3648	-0-	-1095	-0-	248	1	3400	2	Y	-0-			-0-
02		4176 X	2668	-0-	-1508	-0-	187	1	2481	2	Y	-0-			-0-
03		4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	203	1	2763	2	Y	-0-			-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132															
10		T. A.	47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-			4
11		T. A.	313	-0-	313	-0-	313	2			Y	-0-			4
12		T. A.	136	-0-	136	-0-	496	2			Y	-0-			4
01		1187 X	691	-0-	-496	-0-	691	2			Y	-0-			4
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			4
*03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			4

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917															
10		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	234	1	3035	2	Y	-0-			-0-
11		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	214	1	3120	2	Y	-0-			-0-
12		3379 X	3267	-0-	-112	-0-	227	1	3040	2	Y	-0-			-0-
01		3379 X	3373	-0-	-6	-0-	229	1	3144	2	Y	-0-			-0-
02		3219 X	3177	-0-	-42	-0-	223	1	2954	2	Y	-0-			-0-
*03		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	238	1	3241	2	Y	-0-			-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960															
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	-0-			-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	N	-0-			-0-
12		527 N	92	-0-	-435	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
01		651 N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		609 N	1	-0-	-608	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*03		3100 N	6177	-0-	3077	3077	523	1	5654	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2	Y	-0-		9
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		9
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	1	10 1	-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1	9				
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	2		2
02	725 N	467	-0-	-258	-0-	2	9				
02	725 N	467	-0-	-258	-0-	50	1	Y	-0-		2
03	775 N	461	-0-	-314	-0-	45	1	Y	-0-		2

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060		
10	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	188	1	N	-0-		-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	181	1	N	-0-		-0-
12	2542 N	2329	-0-	-213	-0-	179	1	N	-0-		-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	167	1	N	-0-		-0-
02	2262 N	2036	-0-	-226	-0-	152	1	N	-0-		-0-
03	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	172	1	N	-0-		-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118		
10	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	178	1	Y	-0-		-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	-0-		-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	208	1	Y	-0-		-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	-0-		-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	-0-		-0-
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	-0-		-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	-0-		-0-
12	341 N	65	-0-	-276	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802		
10	682 N	447	-0-	-235	-0-	43	1	Y	-0-		5
11	480 N	334	-0-	-146	-0-	33	1	Y	-0-		5
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	39	1	Y	1	6 1	-0-
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	1	9				
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	35	1	Y	2		2
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2	9				
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		2
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		2

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935		
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		3
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	T. A.	58	-0-	58	58	58	2	Y	-0-		3
03	T. A.	105	-0-	105	163	105	2	Y	-0-		3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1891 X	1682	-0-	-209	-0-		161	1	1521	2	-0-
11		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		180	1	1651	2	-0-
12		1891 X	1740	-0-	-151	-0-		169	1	1571	2	-0-
01		1674 N	1661	-0-	-13	-0-		177	1	1484	2	-0-
02		1769 N	1578	-0-	-191	-0-		169	1	1409	2	-0-
03		1736 N	1693	-0-	-43	-0-		166	1	1527	2	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070												
10		806 N	695	-0-	-111	-0-		66	1	629	2	8
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						8
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					9	-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					3	3
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-		102	1	856	2	3
*03		792 N	792	-0-	-0-	-0-		78	1	712	2	5
								2	9			

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791												
10		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-		862	1	8159	2	140
								14	9			
11		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-		835	1	7638	2	141
								1	9			
12		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-		813	1	7537	2	49
								10	9		101	1
01		8308 X	8177	-0-	-131	-0-		867	1	7280	2	76
								30	9			
02		7772 X	7661	-0-	-111	-0-		813	1	6795	2	124
								53	9			
03		8308 X	7845	-0-	-463	-0-		770	1	7075	2	124

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-		926	1	9415	2	-0-
01		17470 X	17470	-0-	-0-	-0-		1347	1	16123	2	-0-
02		15696 X	15696	-0-	-0-	-0-		1336	1	14360	2	-0-
*03		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-		1489	1	16085	2	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	246604	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	9131 - 9141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1570 N	1570	-0-	-0-	77 1	1125 2		N	-0-			16
						368 3							
11		1847 N	1847	-0-	-0-	98 1	1323 2		N	-0-			16
						426 3							
12		1685 N	1685	-0-	-0-	80 1	1331 2		N	-0-			16
						274 3							
01		1581 N	1508	-0-	-73	66 1	1169 2		N	-0-			16
						273 3							
02		1740 N	1258	-0-	-482	54 1	976 2		N	-0-			16
						228 3							
03		1674 N	1469	-0-	-205	68 1	1148 2		N	-0-	6 6		10
						253 3							

MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583	
10		372 N	323	-0-	-49	30 1	293 2		N	-0-			-0-
11		480 N	273	-0-	-207	28 1	245 2		N	-0-			-0-
12		341 N	219	-0-	-122	20 1	199 2		N	-0-			-0-
01		310 N	254	-0-	-56	20 1	234 2		N	-0-			-0-
02		261 N	213	-0-	-48	18 1	195 2		N	-0-			-0-
*03		2389 N	2389	-0-	-0-	202 1	2187 2		N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834	
10		121 N	121	-0-	-0-	9 1	112 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	1 1	19 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	1 1	7 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	1 1	20 2		Y	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	13 1	177 2		Y	-0-			-0-
*03		150 N	150	-0-	-0-	10 1	140 2		Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964	
10		495 N	495	-0-	-0-	495 2			N	-0-			1
11		101 N	101	-0-	-0-	100 2	1 9		N	1			2
12		358 N	358	-0-	-0-	333 2	25 9		N	23			25
01		209 N	209	-0-	-0-	209 2			N	-0-	9 1		16
02		281 N	281	-0-	-0-	253 2	28 9		N	25			41
*03		418 N	418	-0-	-0-	417 2	1 9		N	1			42

RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560	
10		2046 N	2042	-0-	-4	190 1	1852 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1949	-0-	-151	201 1	1748 2		N	-0-			-0-
12		2019 N	2019	-0-	-0-	181 1	1838 2		N	-0-			-0-
01		2278 N	2278	-0-	-0-	176 1	2102 2		N	-0-			-0-
02		2146 N	2146	-0-	-0-	183 1	1963 2		N	-0-			-0-
03		2015 N	2002	-0-	-13	170 1	1832 2		N	-0-			-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183	
10		62 N	39	-0-	-23	3 1	36 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	27	-0-	-33	2 1	25 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	2 1	28 2		Y	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	4 1	51 2		Y	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	3 1	44 2		Y	-0-			-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	3 1	48 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARSHALL, S. G.		WELL #:		29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1457	2	N	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1438	2	N	-0-			-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1477	2	N	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	N	-0-			-0-
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1421	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"				WELL #:		6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669			
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-			-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	-0-	101	1	1349	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-			-0-
02	1421 N	1236	-0-	-185	-0-	-0-	87	1	1149	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	-0-	92	1	1247	2	Y	-0-			-0-

DELOZEIS "A"				WELL #:		2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100			
10	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	-0-	80	1	1168	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	-0-	89	1	1192	2	Y	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1205	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1192	-0-	-26	-0-	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-			-0-
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1228	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:		11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164			
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	4306	-0-	1306	-0-	-0-	276	1	4030	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4051	-0-	951	-0-	-0-	282	1	3769	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3972	-0-	872	-0-	-0-	270	1	3702	2	Y	-0-			-0-
02	6315 X	3186	-0-	-3129	-0-	-0-	223	1	2963	2	Y	-0-			-0-
*03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3096	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:		13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734			
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	810	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	-0-	56	1	817	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	865	2	Y	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-	59	1	802	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT				WELL #:		9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESTER				WELL #:		1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11019 - 11111	
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1								
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	310	1	1326	2	N	-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	300	1	881	2	N	-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	2	N	-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	310	1	1823	2	N	-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1168	2	N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 9378	
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190853	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8246 - 8268	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		155 1	3059 2	N	-0-			-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		142 1	2955 2	N	-0-			-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		145 1	2982 2	N	-0-			-0-
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		133 1	2880 2	N	-0-			-0-
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		136 1	2682 2	N	-0-			-0-
*03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		133 1	2901 2	N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
10	4836 X	4443	-0-	-393	-0-		214 1	4229 2	N	-0-			8
11	4680 X	4456	-0-	-224	-0-		205 1	4251 2	N	-0-			8
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		207 1	4263 2	N	-0-			8
01	4433 X	4268	-0-	-165	-0-		189 1	4079 2	N	-0-			8
02	4321 X	3858	-0-	-463	-0-		187 1	3671 2	N	-0-			8
*03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		219 1	4779 2	N	-0-			8

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			129

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 - 8349	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	87	1	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	127	1	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	71	1	93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			121

FLINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8534 - 8542	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	1	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

H H		WELL #:		1	RRCID ->	195061	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9252 - 9295	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
KRC OPERATING, LLC 476900													
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4805 X	4723	-0-	-82	-0-	4723 2		N	-0-	33 1		56
11		4710 X	4181	-0-	-529	-0-	4181 2		N	-0-			56
12		4867 X	4335	-0-	-532	-0-	4334 2	1 9	N	1			57
01		4867 X	4148	-0-	-719	-0-	4148 2		N	-0-			57
02		4408 X	4038	-0-	-370	-0-	4038 2		N	-0-			57
03		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			57

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925													
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925													
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925													
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925													
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E., -B-		WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368 PERF. 4360 - 4370
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4698 - 4708
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4605 - 4618
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SITUS OIL & GAS, LLC		785174							
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 5022 - 5028
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #:	2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
FLINN "B"		WELL #:	17	RRCID ->	180327	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	11075 PERF. 5122 - 5146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
FLINN, F. E.		WELL #:	16	RRCID ->	033834	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	5528 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5454 - 5462		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662 PERF. 5866 - 5870		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066 PERF. 8172 - 8178		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034		
10	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259 2	N	-0-		85
11	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	1159 2	N	1		86
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	1 9		87
01	1271 N	952	-0-	-319	-0-	952 2	N	-0-		87
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910 2	N	6 9		92
03	1147 N	900	-0-	-247	-0-	888 2	N	12 9		103

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998		
10	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	142 1	N	2286 3		22
11	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	151 1	N	2386 3		22
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	177 1	N	2842 3		22
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	166 1	N	3029 3		22
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	171 1	N	3145 3		22
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		22

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	240 1	2492 3	N	-0-	38
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	217 1	2257 3	N	-0-	38
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	220 1	2236 3	N	-0-	38
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	215 1	2154 3	N	-0-	38
02	2378 N	2082	-0-	-296	-0-	186 1	1894 3	N	2	40
						2 9				
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	40

HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189		
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	61 1	1458 3	N	-0-	38
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	56 1	1280 3	N	-0-	38
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	53 1	1325 3	N	-0-	38
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53 1	1363 3	N	-0-	38
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	61 1	1695 3	N	-0-	38
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	38

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-	1
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	122 1	1851 3	N	-0-	1
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	102 1	1596 3	N	-0-	1
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	1

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180		
10	1488 N	952	-0-	-536	-0-	81 1	853 3	N	-0-	-0-
						18 4				
11	1740 N	887	-0-	-853	-0-	78 1	809 3	N	-0-	-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	151 1	1559 3	N	-0-	-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	132 1	1322 3	N	-0-	-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	133 1	1350 3	N	-0-	-0-
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 3	N	-0-	-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	38 1	323 3	N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 3	N	-0-	-0-
02	348 N	45	-0-	-303	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797		
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	84 1	1364 3	N	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61 1	962 3	N	-0-	-0-
						2 4				
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	64 1	1012 3	N	-0-	-0-
						3 4				
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48 1	878 3	N	-0-	-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42 1	770 3	N	-0-	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARK RANCH (LOBO)			//CONT.//	18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//	169313							
RANCHO BLANCO "D"			WELL #:	2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 4648 - 4699
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO			WELL #:	28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6192 - 6380
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	24 1	444 3	N	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30 1	609 3	N	-0-		-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	36 1	733 3	N	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	40 1	766 3	N	-0-		-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39 1	758 3	N	-0-		-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, D.S.			WELL #:	5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 6962 - 7190
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	30 1	487 3	N	-0-		21
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	29 1	457 3	N	-0-		21
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42 1	679 3	N	-0-		21
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42 1	766 3	N	-0-		21
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	N	-0-		21
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		21

PREVOST			WELL #:	7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6888 - 7560
10	6696 X	6669	-0-	-27	-0-	387 1	6243 3	N	35		75
						39 9					
11	6480 X	5251	-0-	-1229	-0-	309 1	4940 3	N	2	64 1	13
						2 9					
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	397 1	6344 3	N	-0-		13
01	7099 X	6489	-0-	-610	-0-	337 1	6133 3	N	17		30
						19 9					
02	6641 X	5965	-0-	-676	-0-	307 1	5658 3	N	-0-		30
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT		30

B.M.T.			WELL #:	10	RRCID ->	163587	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6768 - 6850
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

BMT			WELL #:	9	RRCID ->	163684	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6738 - 6970
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	167 1	2703 3	N	-0-		-0-
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	152 1	2403 3	N	-0-		-0-
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	179 1	2860 3	N	-0-		-0-
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	140 1	2556 3	N	-0-		-0-
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	127 1	2348 3	N	-0-		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2831	N	2831	-0-	-0-	117	1	2714	3	N	-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	100	1	2314	3	N	-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	111	1	2822	3	N	-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	105	1	2688	3	N	-0-
02	2706	N	2706	-0-	-0-	94	1	2612	3	N	-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
10	1054	N	912	-0-	-142	53	1	859	3	N	-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	80	1	1270	3	N	-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	63	1	1150	3	N	-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	55	1	1025	3	N	-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
10	1039	N	1039	-0-	-0-	61	1	978	3	N	-0-
11	1020	N	948	-0-	-72	57	1	891	3	N	-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	69	1	1101	3	N	-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-
02	928	N	881	-0-	-47	45	1	836	3	N	-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748			
10	730	N	730	-0-	-0-	42	1	688	3	N	-0-
11	600	N	335	-0-	-265	20	1	315	3	N	-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088			
10	915	N	915	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-
11	810	N	700	-0-	-110	42	1	658	3	N	-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	50	1	793	3	N	-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	39	1	718	3	N	-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2062	-0-	-852	-0-	81	1	1981	3	N	-0-			8
11	2760 X	1819	-0-	-941	-0-	74	1	1741	3	N	-0-			8
						4	4							
12	2790 X	1920	-0-	-870	-0-	72	1	1848	3	N	-0-			8
01	2418 X	2110	-0-	-308	-0-	78	1	2032	3	N	-0-			8
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	3	N	-0-			8
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422					
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	3	N	-0-			15
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	53	1	833	3	N	-0-			15
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	3	N	-0-			15
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-			15
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-			15
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			15

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087					
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829					
10	3503 X	2947	-0-	-556	-0-	304	1	2643	3	N	-0-			81
11	3270 X	2825	-0-	-445	-0-	230	1	2589	3	N	-0-			81
						6	4							
12	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	215	1	2785	3	N	-0-			81
01	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	249	1	2794	3	N	14			95
						15	9							
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	220	1	2588	3	N	-0-			95
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			95

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997					
10	3286 X	3220	-0-	-66	-0-	286	1	2922	3	N	-0-			77
						12	4							
11	3180 X	2964	-0-	-216	-0-	269	1	2691	3	N	-0-			77
						4	4							
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	342	1	3417	3	N	-0-			77
01	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	242	1	2685	3	N	-0-			77
						4	4							
02	3074 X	2215	-0-	-859	-0-	202	1	2003	3	N	3			80
						7	4		3	9				
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			80

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	160	1	1914	3	N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	3	N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1381	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	3658 X	2828	-0-	-830	-0-	116	1	2712	3	N	-0-		28
11	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	115	1	2644	3	N	-0-		28
12	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	117	1	2957	3	N	-0-		28
01	3069 X	2628	-0-	-441	-0-	99	1	2529	3	N	-0-		28
02	2871 X	2860	-0-	-11	-0-	99	1	2761	3	N	-0-		28
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		28

HACHAR, D. D.				WELL #:	37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PREVOST				WELL #:	10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	3	N	-0-		28
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	20	1	318	3	N	-0-		28
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-		28
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-		28
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-		28
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		28

CLARK, N. H.				WELL #:	18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

HACHAR, D.D.				WELL #:	41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	3	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)				18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
PREVOST				WELL #:	1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5863 - 6033				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 5090 - 5140				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6014 - 6030				
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	-0-				8
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	21	1	88	2	Y	-0-				8
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-				8
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	Y	-0-				8
02	87 N	20	-0-	-67	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				8
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				8

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5943 - 6079				
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	65	1	277	2	Y	-0-				10
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	92	1	380	2	Y	-0-				10
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	2	Y	-0-				10
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	-0-				10
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-				10
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	Y	-0-				10

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5663 - 5673				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 5484 - 5511				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
03	T. A.	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-				80

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
DIAZ "A"				WELL #:	1	RRCID ->	288156	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	6118	PERF. 5842 - 5847			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						01/01 ->	261								
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT			-0-
03		0	22	-0-	22	283	2	1	20	2	N	-0-			-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN				WELL #:	1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11166 - 11242			
10	DLQ G-10		724	-0-	724	724	117	1	428	2	Y	163	182	1	55
							179	9							
11	DLQ G-10		905	-0-	905	1629	153	1	546	2	Y	187	188	1	54
							206	9							
12	1819 X		519	-0-	-1300	329	41	1	307	2	Y	155	170	1	39
							171	9							
01	587 N		258	-0-	-329	-0-	4	1	39	2	Y	195	185	1	49
							215	9							
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	187	1	47
*03	697 N		697	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	208	163	1	92
							229	9							

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN				WELL #:	2	RRCID ->	285182	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5518 - 5690			
10	15 N		9	-0-	-6 B	-0-	9	2			Y	-0-			10
11	15 N		15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-			10
12	31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			10
01	7 N		-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-			10
02	10 N		-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-			10
*03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	10 N		10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-			10

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)				19142 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
ESQUIVEL				WELL #:	1T	RRCID ->	262130	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 6304 - 6338			
10	496 N		496	-0-	-0-	-0-	109	1	387	2	Y	-0-			103
11	622 N		622	-0-	-0-	-0-	140	1	482	2	Y	-0-			103
12	496 N		225	-0-	-271	-0-	27	1	198	2	Y	-0-			103
01	372 N		56	-0-	-316	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			103
02	435 N		28	-0-	-407	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			103
03	217 N		17	-0-	-200	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			103

COASTAL, E. (4850)				19142 875	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	261232	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 4940 - 4960			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87			173
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	175	1	-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 A		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14130 11/13/2019															

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		WELL #:		2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750	
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750			
10	DLQ G-10	931	-0-	931	931	183	1	748	2	Y	-0-				30
11	DLQ G-10	871	-0-	871	1802	175	1	696	2	Y	-0-				30
12	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2874	177	1	895	2	Y	-0-				30
01	3000 N	1011	-0-	-1989	885	177	1	834	2	Y	-0-				30
02	1897 N	1012	-0-	-885	-0-	167	1	845	2	Y	-0-				30
03	1085 N	691	-0-	-394	-0-	164	1	527	2	Y	-0-				30

BENAVIDES, ARTURO		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
WELL #:		9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114					
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	9	1	37	2	Y	-0-				9
11	DLQ G-10	45	-0-	45	91	9	1	36	2	Y	-0-				9
12	DLQ G-10	56	-0-	56	147	9	1	47	2	Y	-0-				9
01	201 X	54	-0-	-147	-0-	9	1	45	2	Y	-0-				9
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-				9
03	62 X	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	2	Y	-0-				9

COLE, WEST (1260)		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		WELL #:		23		RRCID -> 078666		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1260 - 1268	
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		23		RRCID -> 078666		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1260 - 1268			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		WELL #:		10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF.14510 - 14668	
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF.14510 - 14668			
10	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	521	1	2129	2	Y	-0-				42
11	DLQ G-10	2520	-0-	2520	5170	506	1	2014	2	Y	-0-				42
12	8355 X	3185	-0-	-5170	-0-	526	1	2659	2	Y	-0-				42
01	3013 R	3013	-0-	-0-	-0-	527	1	2486	2	Y	-0-				42
02	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	489	1	2470	2	Y	-0-				42
03	3193 #	2276	-0-	-917	-0-	540	1	1736	2	Y	-0-				42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #:		4 F	RRCID -> 058511	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10480 PERF. 8586 - 9070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:		1 U	RRCID -> 053630	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	10587 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:		23	RRCID -> 204580	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10776 PERF. 9178 - 9182	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:		1 L	RRCID -> 053631	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	10587 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT	-0-

HAYNES		19914 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:		23	RRCID -> 196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776 PERF.10030 - 10040	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-	-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID -> 130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560 PERF. 7498 - 7516	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		50 N	50	-0-	-0-		1 1	49	2	N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7		1 1	22	2	N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
01		62 N	26	-0-	-36		1 1	25	2	N	-0-					-0-
02		29 N	27	-0-	-2		2 1	25	2	N	-0-					-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-		4 1	42	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 256730		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877								
10		744 N	452	-0-	-292		15 1	437	2	N	-0-					-0-
11		480 N	113	-0-	-367		6 1	107	2	N	-0-					-0-
12		527 N	357	-0-	-170		13 1	344	2	N	-0-					-0-
01		754 N	754	-0-	-0-		22 1	732	2	N	-0-					-0-
02		728 N	728	-0-	-0-		54 1	674	2	N	-0-					-0-
*03		620 N	620	-0-	-0-		54 1	566	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY		851528		RRCID -> 097310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329								
VELA, ROBERTO		WELL #: 1														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #: 1		RRCID -> 097772		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593								
10		2232 #	699	-0-	-1533		699 2			N	-0-					183
11		2160 #	462	-0-	-1698		462 2			N	-0-	174	1			9
12		1147 #	1044	-0-	-103		961 2	83	9	N	75					84
01		1147 #	850	-0-	-297		850 2			N	-0-					84
02		671 N	671	-0-	-0-		671 2			N	-0-					84
*03		1054 N	714	-0-	-340		631 2	83	9	N	75	157	1			2

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708														
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108908		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008								
10		802 X	165	-0-	-637		165 2			N	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631														
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045108		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773								
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-			-0-	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-			-0-	
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-			-0-	
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-			-0-	
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			-0-	
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-			-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266								
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-			-0-	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-			-0-	
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-			-0-	
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-			-0-	
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	2	Y	-0-			-0-	
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	Y	-0-			-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 409		RRCID -> 178776		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 411		RRCID -> 180770		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296								
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-			-0-	
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-			-0-	
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-			-0-	
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-			-0-	
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			-0-	
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-			-0-	

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-			-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	77	1	1816	2	N	31	36	1	11
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	34	9	79	1	N	30	33	1	8
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	N	16	14	1	10
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	33	9	84	1	N	21	13	1	18
02	1711 N	1534	-0-	-177	-0-	18	9	83	1	N	10	26	1	2
03	1860 N	75	-0-	-1785	-0-	72	1	1451	2	N	-0-			2
						11	9							
						75	1			N				2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3038 X	2581	-0-	-457	-0-	103	1	2444	2	N	31	45	1	11
11	2760 X	2347	-0-	-413	-0-	34	9	105	1	N	47	45	1	13
12	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	52	9	106	1	N	31	24	1	20
01	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	34	9	105	1	N	42	26	1	36
02	2407 X	1960	-0-	-447	-0-	46	9	92	1	N	19	52	1	3
03	2573 X	105	-0-	-2468	-0-	21	9	104	1	N	1			4

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	18 1	432 2	N	3	5 1		1
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	5	5 1		1
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2	N	3	2 1		2
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	387 2	N	5	3 1		4
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	15 1	302 2	N	1	5 1		-0-
03	341 N	11	-0-	-330	-0-	11 1		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

10	961 N	941	-0-	-20	-0-	38 1	900 2	N	3	5 1		1
11	870 N	816	-0-	-54	-0-	37 1	773 2	N	5	5 1		1
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	39 1	803 2	N	3	2 1		2
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	38 1	843 2	N	5	3 1		4
02	783 N	702	-0-	-81	-0-	33 1	668 2	N	1	5 1		-0-
03	837 N	39	-0-	-798	-0-	39 1		N	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1 98 9	107 3	Y	89		119
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	24 1 734 9	396 3	Y	667	654 1	132
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63 1 655 9	1100 3	Y	595	499 1	228
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	47 1 625 9	906 3	Y	568	685 1	111
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	41 1 559 9	793 3	Y	508	520 1	99
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	57 1 604 9	1121 3	Y	549	513 1	135

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	429 1 173 9	6746 3	Y	157	188 1	47
11	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	375 1 204 9	6286 3	Y	185	135 1	97
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	362 1 200 9	6313 3	Y	182	203 1	76
01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	330 1 171 9	6394 3	Y	155	172 1	59
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	295 1 177 9	5704 3	Y	161	174 1	46
*03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	305 1 143 9	6007 3	Y	130	99 1	77

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	7		13
						8	9						
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	11 1	2
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2 1	-0-
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

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

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13640	13269	-0-	-371	-0-	852	1	11894	3	Y	475	489 1	145
						523	9						
11	15676	14438	-0-	-1238	-0-	871	1	13050	3	Y	470	474 1	141
						517	9						
12	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	845	1	13186	3	Y	523	458 1	206
						575	9						
01	15572	14302	-0-	-1270	-0-	768	1	12966	3	Y	516	532 1	190
						568	9						
02	12963	12225	-0-	-738	-0-	671	1	11116	3	Y	398	422 1	166
						438	9						
03	13857	12109	-0-	-1748	-0-	646	1	11064	3	Y	363	411 1	118
						399	9						

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19530	14616	-0-	-4914	9993	963	1	13407	3	Y	224	243 1	72
						246	9						
11	18900	13733	-0-	-5167	4826	875	1	12604	3	Y	231	234 1	69
						254	9						
12	19530	14775	-0-	-4755	71	890	1	13569	3	Y	287	246 1	110
						316	9						
01	15154 R	15083	-0-	-71	-0-	829	1	13927	3	Y	297	300 1	107
						327	9						
02	14858 R	14858	-0-	-0-	-0-	816	1	13824	3	Y	198	219 1	86
						218	9						
03	14787 #	13309	-0-	-1478	-0-	731	1	12357	3	Y	201	223 1	64
						221	9						

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	3170 R	3170	-0-	-0-	177 1	2954 3	Y	35	27 1	8
12	8734 R	8734	-0-	-0-	39 9					
					471 1	8235 3	Y	25	23 1	10
01	10933 R	10933	-0-	-0-	28 9					
					529 1	10286 3	Y	107	86 1	31
02	12132	11431	-0-	-701	118 9					
					556 1	10772 3	Y	94	90 1	35
*03	10582 R	10582	-0-	-0-	103 9					
					508 1	9968 3	Y	96	102 1	29
					106 9					

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

10	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-		N	NO RPT		-0-
11	19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-		N	NO RPT		-0-
12	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-		N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WEIL WELL #: 1 RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)			20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 32973/ TR 55 /			WELL #:	6L	RRCID ->	196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7068 - 7084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TSL 33099 / TR 54/			WELL #:	4U	RRCID ->	207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TR 54			WELL #:	4L	RRCID ->	281054	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7076		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)			20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33099/TR 54/			WELL #:	1	RRCID ->	249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8557 - 8565		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)			20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6	RRCID ->	188027	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8251	PERF. N/A		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6U	RRCID ->	196661	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6204 - 6210		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)		20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197940		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404				
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417 3	N	-0-			83
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	392 3	N	73			156
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	460 3	N	31			187
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	296 3	N	25			212
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	400 3	N	15	179	1	48
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312 3	N	-0-			48

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
TALBERT, L.G.		WELL #: 2		RRCID -> 135183		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574				
10	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9068 3	327 9	Y	297	386 1	59
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	8896 3	367 9	Y	334	260 1	133
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9136 3	240 9	Y	218	218 1	133
*01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	9944 3	419 9	Y	381	349 1	165
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	7797 3	246 9	Y	224	222 1	167
*03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8508 3	91 9	Y	83	220 1	30

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		3596 X	3113	-0-	-483	-0-	3073 3	40 9	Y		36	138 1		44
11		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3238 3	288 9	Y		262			306
12		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3205 3	142 9	Y		129	143 1		292
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3430 3	145 9	Y		132	147 1		277
02		3422 X	2911	-0-	-511	-0-	2794 3	117 9	Y		106	234 1		149
03		3658 X	2542	-0-	-1116	-0-	2432 3	110 9	Y		100	140 1		109

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692														
10		1240 N	913	-0-	-327	-0-	770 3	143 9	Y		130	166 1		63
11		1200 N	981	-0-	-219	-0-	865 3	116 9	Y		105	111 1		57
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1047 3	195 9	Y		177	145 1		89
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1012 3	246 9	Y		224	203 1		110
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	852 3	165 9	Y		150	148 1		112
03		1085 N	910	-0-	-175	-0-	831 3	79 9	Y		72	147 1		37

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702														
10		3968 X	3064	-0-	-904	-0-	2857 1	207 9	N		188	182 1		208
11		3690 X	2548	-0-	-1142	-0-	2376 1	172 9	N		156	171 1		193
12		3534 X	2692	-0-	-842	-0-	2504 1	188 9	N		171	179 1		185
01		3255 X	2774	-0-	-481	-0-	2557 1	217 9	N		197	171 1		211
02		3016 X	2402	-0-	-614	-0-	2259 3	143 9	N		130	177 1		164
03		3069 X	2691	-0-	-378	-0-	2481 3	210 9	N		191	267 1		88

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	100	188	1	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	169	1	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	162	1	6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)			20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3	Y	-0-	34	1	198
11	1170 N	525	-0-	-645	-0-	478	3	Y	43			241
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	41	36	1	246
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	43	37	1	252
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	100	59	1	293
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	20	35	1	278

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)			20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973 /TR 55/			WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 - 8758				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8744 - 8804								
10	64542 X	62873	-0-	-1669	B	-0-	155 1	53823 2	Y	7554	7554	1				-0-
							586 4	8309 9								
11	62460 X	34647	-0-	-27813	B	-0-	95 1	29025 2	Y	4779	4779	1				-0-
							270 4	5257 9								
12	54560 X	46389	-0-	-8171	B	-0-	127 1	38503 2	Y	6039	6039	1				-0-
							1116 4	6643 9								
01	59493 X	59493	-0-	-0-	B	-0-	155 1	50197 2	Y	6621	6621	1				-0-
							1858 4	7283 9								
02	61282 X	61282	-0-	-0-	B	-0-	1300 1	52452 2	Y	5127	5127	1				-0-
							1890 4	5640 9								
*03	57117 X	57117	-0-	-0-	B	-0-	1398 1	48180 2	Y	5149	5149	1				-0-
							1875 4	5664 9								

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11457 - 11827				
10	10969	9623	-0-	-1346		-0-	745 1	8363 3	Y	468	531	1				94
							515 9									
11	9662	8836	-0-	-826		-0-	688 1	7630 3	Y	471	357	1				208
							518 9									
12	9159 R	9159	-0-	-0-		-0-	642 1	7976 3	Y	492	534	1				166
							541 9									
01	9610 #	9103	-0-	-507		-0-	553 1	8032 3	Y	471	536	1				101
							518 9									
02	8990 #	8320	-0-	-670		-0-	455 1	7367 3	Y	453	357	1				197
							498 9									
03	9610 #	8834	-0-	-776		-0-	551 1	7789 3	Y	449	538	1				108
							494 9									

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917		WELL #: 2		RRCID -> 179549		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 2719 - 2729				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-

FARIAS UNIT		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #: 6		RRCID -> 265182		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2710 - 2814								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-

CORTEZ (CORTEZ)		//CONT.//		20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 26	RRCID ->	275517	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		C 5	RRCID ->	282099	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CORTEZ (1600)		20837 490		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917											
FARIAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158050	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FARIAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	234565	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	199956	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
TYLUDEDEDA, LLC		875253											
GUERRA, A.M.		WELL #:			RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/20/2016													

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				173 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12710 X	11380	-0-	-1330	-0-	256 1	11006 2	Y	107 50 1	141
							118 9				
11		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	229 1	12329 2	Y	50 131 1	60
							55 9				
12		13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	245 1	12902 2	Y	49	109
							54 9				
01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	243 1	12480 2	Y	103 52 1	160
							113 9				
02		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	165 1	11746 2	Y	35 121 1	74
							39 9				
*03		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	156 1	12926 2	Y	95 108 1	61
							105 9				

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2883 X	2072	-0-	-811	-0-	46 1	1984 2	Y	38 12 1	60
							42 9				
11		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	39 1	2082 2	Y	26 56 1	30
							29 9				
12		2883 X	1832	-0-	-1051	-0-	34 1	1772 2	Y	24	54
							26 9				
01		2883 X	1577	-0-	-1306	-0-	29 1	1507 2	Y	37 12 1	79
							41 9				
02		2900 N	9871	-0-	6971	6971	135 1	9648 2	Y	80 60 1	99
							88 9				
*03		3100 N	16995	-0-	13895	20866	201 1	16691 2	Y	94 118 1	75
							103 9				

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
10	961 N	915	-0-	-46	-0-	118	1	747 3	N	45	184 1	16 8 30
						50	9					
11	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	114	1	833 3	N	48		78
						53	9					
12	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	123	1	975 3	N	62	2 8	138
						68	9					
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	127	1	924 3	N	59	2 8	195
						65	9					
02	957 N	917	-0-	-40	-0-	108	1	737 3	N	65		260
						72	9					
03	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	108	1	823 3	N	67	179 1	148
						74	9					

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129 3	N	-0-		32
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	18	1	135 3	N	-0-		32
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	20	1	158 3	N	-0-		32
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	176 3	N	10		42
						11	9					
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158 3	N	-0-		42
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122 3	N	-0-		42

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	279	1	1767 3	Y	44		80
						48	9					
11	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	282	1	2062 3	Y	70	106 1	3 8 41
						77	9					
12	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	248	1	1968 3	Y	67		108
						74	9					
01	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	272	1	1989 3	Y	65	104 1	69
						72	9					
02	2349 X	2103	-0-	-246	-0-	260	1	1774 3	Y	63		132
						69	9					
03	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	249	1	1891 3	Y	70	106 1	96
						77	9					

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1072	3	Y	27		73
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	138	1	1008	3	Y	30	73 1	3 8 27
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	138	1	1099	3	Y	37		64
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	161	1	1179	3	Y	38	71 1	31
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	3	Y	39		70
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	156	1	1181	3	Y	41	64 1	47

MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-		15
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	N	-0-		15
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	N	-0-		15
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	N	-0-		15
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	3	N	-0-		15
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	39	1	297	3	N	-0-		15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		21408 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008	
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	2	N	-0-		56
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-		56
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-		56
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	2	2 1	56
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	20	1	152	2	N	1	1 1	56
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	1	1 1	56

SOUTH COYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033	
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	69	1	543	2	N	11		74
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	70	1	531	2	N	5		79
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	5		84
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	20	8 1	96
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	75	1	579	2	N	9	4 1	101
*03	682 N	604	-0-	-78	-0-	68	1	522	2	N	13	4 1	110

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			//CONT.// 21408 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056											
HERMANAS-"STATE"			WELL #: 1		RRCID -> 182716		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	7			65
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	8	9	64	1	N	5			70
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	6	9	89	1	N	5			75
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	130	1	992	2	N	19	14	1	80
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	9	68	1	N	16	4	1	92
*03	775 N	591	-0-	-184	-0-	18	9	67	1	N	5	4	1	93
						6	9							

SOUTH COYOTE			WELL #: 6		RRCID -> 183818		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990				

10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	404	1	3174	2	N	28			147
11	3480 X	3416	-0-	-64	-0-	31	9	393	1	N	44			191
12	3813 X	3436	-0-	-377	-0-	48	9	387	1	N	43			234
01	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	47	9	407	1	N	85	235	1	84
02	3567 X	3243	-0-	-324	-0-	94	9	366	1	N	56	21	1	119
*03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	62	9	413	1	N	68	22	1	165
						75	9							

SOUTH COYOTE			WELL #: 7		RRCID -> 184529		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960				

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	N	-0-			129
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	N	2			131
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	2	9	28	1	N	5			136
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	6	9	23	1	N	3	2	1	137
02	261 N	199	-0-	-62	-0-	3	9	22	1	N	5	1	1	141
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	9	30	1	N	2	2	1	141
						2	9							

NUMERO SEIS			WELL #: 1		RRCID -> 191821		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165				

10	2418 N	2215	-0-	-203	-0-	244	1	1916	2	N	50	188	1	55
11	2340 N	2110	-0-	-230	-0-	55	9	239	1	N	55			110
12	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	61	9	241	1	N	55			165
01	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	61	9	235	1	N	83	25	1	223
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91	9	231	1	N	59	197	1	85
*03	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	65	9	219	1	N	61	12	1	134
						67	9							

COYOTE, WEST BLACKBEARD OPERATING, LLC LOBO SOLO		21409 600 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LOBO SOLO		WELL #:	5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOBO SOLO		WELL #:	4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC MESTENA HOT WELLS		21409 800 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
		WELL #:	1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 - 9694
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	91
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	91
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3 9 N	3	94
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	94
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4 9 N	4	98
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9 N	2	100

LOBO SOLO		WELL #:	1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTERO		WELL #:	1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	196	1	1538 2 N	23	185
							25	9			
11	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	199	1	1509 2 N	10	172 1 23
							11	9			
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	241	1	1871 2 N	17	40
							19	9			
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	268	1	2038 2 N	50	28 1 62
							55	9			
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1607 2 N	35	12 1 85
							39	9			
*03	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	220	1	1695 2 N	54	12 1 127
							59	9			

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2599	-0-	-346	-0-	288 1	2264 2	N		43			233
11	2850 X	2673	-0-	-177	-0-	47 9	2325 2	N		37	185 1		85
12	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	41 9	2250 2	N		47			132
01	2945 X	2584	-0-	-361	-0-	52 9	2208 2	N		78	30 1		180
02	2581 X	2498	-0-	-83	-0-	290 1	2156 2	N		56	16 1		220
*03	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	86 9	2208 2	N		24	15 1		229
						280 1							
						62 9							
						287 1							
						26 9							

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	144 1	1307 2	N		9	9 8		131
11	1380 N	159	-0-	-1221	-0-	10 9	139 2	N		-0-			131
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	20 1		N		-0-			131
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N		-0-			131
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N		-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			131

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING				882776							
MEW				WELL #: 1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8524	- 8562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

SERNA, DONATO "A"				WELL #: 2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8535	- 8581		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

GEOGHEGAN, DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEW				WELL #: 2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEW				WELL #: 3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 4720	- 4790		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #: 1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 16005	PERF.12734	- 12742		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8948	- 8966						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
LAUREL		WELL #:		1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10058	- 10127						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72 1		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

MARSHALL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID -> 148170	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9380	- 10292					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL				WELL #:	4	RRCID -> 150729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 9394	- 9582					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

LAUREL				WELL #:	5	RRCID -> 153796	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9134	- 10266	
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	110 1	936 2	N	-0-		41
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	135 1	878 2	N	-0-		41
12	1085 N	958	-0-	-127	-0-	129 1	829 2	N	-0-		41
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	124 1	764 2	N	-0-		41
02	986 N	786	-0-	-200	-0-	106 1	677 2	N	3		44
03	961 N	899	-0-	-62	-0-	126 1	773 2	N	-0-		44

LAUREL				WELL #:	6	RRCID -> 164267	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 16298	PERF. 9496	- 9573					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9952 - 10014	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.13896 - 14172
10	34224	X	33070	-0-	-1154	-0-	33070	2	N	-0-	-0-
11	33150	X	31372	-0-	-1778	-0-	31372	2	N	-0-	-0-
12	34255	X	33430	-0-	-825	-0-	33430	2	N	-0-	-0-
01	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	37649	2	N	-0-	-0-
02	38110	X	38110	-0-	-0-	-0-	38110	2	N	-0-	-0-
*03	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2	N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447
10	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2	N	-0-	-0-
11	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2	N	-0-	-0-
12	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	2	N	-0-	-0-
01	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2439	2	N	-0-	-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-	-0-
*03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-	-0-
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-	-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	-0-
01	2635	X	950	-0-	-1685	-0-	950	2	N	-0-	-0-
02	2465	X	836	-0-	-1629	-0-	836	2	N	-0-	-0-
03	2635	X	875	-0-	-1760	-0-	875	2	N	-0-	-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-	-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	-0-	-0-
12	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2692	2	N	-0-	-0-
01	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2	N	-0-	-0-
02	2900	X	2769	-0-	-131	-0-	2769	2	N	-0-	-0-
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1767 N	1337	-0-	-430	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	843	-0-	-447	-0-	843	2			N	-0-				-0-
12	1395 N	91	-0-	-1304	-0-	91	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	40	-0-	-1293	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	812 N	136	-0-	-676	-0-	136	2			N	-0-				-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250				
10	4433 X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-				-0-
11	4290 X	3984	-0-	-306	-0-	3984	2			N	-0-				-0-
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-				-0-
01	4371 X	4244	-0-	-127	-0-	4244	2			N	-0-				-0-
02	4089 X	3739	-0-	-350	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
03	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
10	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-				-0-
11	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-				-0-
12	15314 X	4673	-0-	-10641	-0-	4673	2			N	-0-				-0-
01	15314 X	4926	-0-	-10388	-0-	4926	2			N	-0-				-0-
02	14326 X	5636	-0-	-8690	-0-	5636	2			N	-0-				-0-
03	13268 X	11011	-0-	-2257	-0-	11011	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
10	7688 X	3723	-0-	-3965	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-				-0-
12	6572 X	5748	-0-	-824	-0-	5748	2			N	-0-				-0-
01	6572 X	5523	-0-	-1049	-0-	5523	2			N	-0-				-0-
02	6931 X	5026	-0-	-1905	-0-	5026	2			N	-0-				-0-
03	7409 X	5826	-0-	-1583	-0-	5826	2			N	-0-				-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895													
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) BLACKBEARD OPERATING, LLC LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		22124 503 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, P.		WELL #: 1 C		RRCID -> 158349		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 16970		PERF. 8688 - 8712				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #: 2		RRCID -> 164674		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 16766		PERF. 8610 - 8732				
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	18	1	115	2	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	N	-0-			-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166564		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8652 - 8670				
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1013	2	N	-0-			103
11	600 N	159	-0-	-441	-0-	21	1	138	2	N	-0-			103
12	341 N	52	-0-	-289	-0-	7	1	45	2	N	-0-			103
01	620 N	94	-0-	-526	-0-	13	1	81	2	N	-0-			103
02	145 N	74	-0-	-71	-0-	10	1	64	2	N	-0-			103
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-			103

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 167438		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8752 - 8768				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 168454		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8680 - 8696				
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-			53
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	10	1	63	2	N	-0-			53
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-			53
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	7	1	46	2	N	-0-			53
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	7	1	47	2	N	-0-			53
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			53

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #: 1		RRCID -> 170798		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 15656		PERF. 8644 - 8672				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8371 - 8386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8324 - 8350
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-		27
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	5 1	33 2	N	-0-		27
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	N	-0-		27
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 2	N	-0-		27
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		27
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	N	-0-		27

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	150887	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8579 - 8596
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728
10	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	266 1	2201 2	N	89	5 8	168
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	98 9	2292 2	N	71	173 1	66
12	2511 X	2304	-0-	-207	-0-	78 9	1890 2	N	167		233
01	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	230 1	2017 2	N	62	157 1	138
02	2552 X	2098	-0-	-454	-0-	184 9	1864 2	N	17		155
03	2728 X	2201	-0-	-527	-0-	246 1	1884 2	N	84		239

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)
KEBO OIL & GAS, INC.
STEEN, BETTY

23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
453170
WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)
ESCUDO OIL & GAS, LLC
BUTLER

23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
254264
WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

10	124 N	46	-0-	-78	-0-	7 1	39 2	Y	-0-							4
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	5 1	20 2	Y	-0-							4
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 2	Y	-0-							4
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	Y	-0-	3 1						1
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2	Y	-0-							1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	1	1 1						1
						1 9										

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)
ESCUDO OIL & GAS, LLC
TIJERINA

23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
254264
WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

10	403 N	341	-0-	-62	-0-	57 1	284 2	Y	-0-							13
11	330 N	21	-0-	-309	-0-	4 1	17 2	Y	-0-							13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42							55
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	38	93 1						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	2							2
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	Y	1							3
						1 9										

YTURRIA, FRANK

WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

10	DLQ G-10	705	-0-	705	705	95 1	610 2	Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	585	-0-	585	1290	97 1	488 2	Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	1410	24 1	96 2	Y	-0-							-0-
01	1700 N	1716	-0-	16	1426	218 1	1410 2	Y	80	80 1						-0-
						88 9										
02	2900 N	1840	-0-	-1060	366	212 1	1628 2	Y	-0-							-0-
*03	1875 N	1509	-0-	-366	-0-	184 1	1255 2	Y	64	64 1						-0-
						70 9										

DASKAM, WEST (VICKSBURG)
KEBO OIL & GAS, INC.
STEEN, BETTY

23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
453170
WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48

STEEN, BETTY

WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR

WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2

WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B"

WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	54
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1	55
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	Y	2	57
01	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1969	2	10	9	Y	9	13
02	1827 N	1721	-0-	-106	-0-	1712	2	9	9	Y	8	21
03	1984 N	1759	-0-	-225	-0-	1748	2	11	9	Y	10	31

PUIG "C"

WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	Y	1	58
11	3240 X	1634	-0-	-1606	-0-	1633	2	1	9	Y	1	59
12	3224 X	1436	-0-	-1788	-0-	1434	2	2	9	Y	2	61
01	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	15
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	Y	14	29
*03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	2	19	9	Y	17	46

GARCIA 608

WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR

WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (PUIG)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCGRATH, JOHN J.															
23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.															
BRUNI ESTATE															
460054															
WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101															
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
KILLAM MINERAL FEE 16															
23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)															
KILLAM OIL CO., LTD.															
HINNANT HEIRS															
23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
460054															
WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HINNANT 307 'C'															
WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524															
10	2914	X	2253	-0-	-661	B	-0-	2236	2	17	9	N	15		155
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	B	-0-					N	-0-		155
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-		155
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	B	-0-					N	-0-		155
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	B	-0-					N	-0-		155
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-		155

DAVIS, S. (4TH HINNANT)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMASMA, RAY J.															
23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389	332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DEVON GAS FEE		WELL #:		1		RRCID ->	256824	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	8336 - 8360	
10	11005 X	10727	-0-	-278	-0-	922	1	9805	2	Y	-0-		-0-	
11	10650 X	10647	-0-	-3	-0-	1012	1	9635	2	Y	-0-		-0-	
12	11005 X	10990	-0-	-15	-0-	1015	1	9975	2	Y	-0-		-0-	
01	11005 X	10933	-0-	-72	-0-	1047	1	9886	2	Y	-0-		-0-	
02	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	993	1	9365	2	Y	-0-		-0-	
03	11005 X	10918	-0-	-87	-0-	1085	1	9833	2	Y	-0-		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 L		RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1		RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DAVIS, S. (2550)				23389	680	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		3		RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807	PERF.	2590 - 2690	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DAVIS, S. (5500)				23389	850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
LENORE		WELL #:		2		RRCID ->	262334	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5550 - 5654	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DAVIS, S. (5500)		//CONT.// 23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	18894	2	125	9	94
11	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	18308	2	112	9	196
12	18662 X	17473	-0-	-1189	-0-	17370	2	103	9	123
01	19034 X	9622	-0-	-9412	-0-	9574	2	48	9	167
02	17806 X	-0-	-0-	-17806	-0-					167
03	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					167

LENORE		WELL #: 6		RRCID -> 270210		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4827 - 4861		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LENORE		WELL #: 3		RRCID -> 270499		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
THOMASMA		WELL #: 1		RRCID -> 221316		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015										

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
FROST TRUST -17-		WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		//CONT.//		23893	345	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C	7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3728 - 3801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY)				24012	753	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.				508936								
WELDER		WELL #:		1		RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6023 - 6035

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:		2		RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6060 - 6066

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

DEJAY (STRAY SAND)				24012	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.				508936								
WELDER		WELL #:		2		RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 6002 - 6006

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)				24014	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272								
ORTIZ		WELL #:		1		RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5681 - 5762

10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY DEEP (LULING)				24017	140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
WELDER STATE 212		WELL #:		1		RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8442 - 8551

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

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		173649										
		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543				
10	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	211 1	5809 2	Y	-0-			58
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	165 1	7806 2	Y	47			105
						52 9						
12	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	118 1	8715 2	Y	20	10 1		115
						22 9						
01	6572 X	6390	-0-	-182	-0-	167 1	6217 2	Y	5			120
						6 9						
02	6757 X	4959	-0-	-1798	-0-	82 1	4869 2	Y	7			127
						8 9						
*03	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13730 2	25 9	Y	23			150

OIL AND GAS DIVISION

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1380			Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1380			Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070								
10	DLQ	G-10	531	-0-	531	B	-949	531	2	Y	-0-					29
11	DLQ	G-10	682	-0-	682	B	-267	682	2	Y	-0-					29
12	DLQ	G-10	632	-0-	632	B	365	632	2	Y	-0-					29
01	DLQ	G-10	682	-0-	682	B	1047	682	2	Y	-0-					29
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1047			Y	NO RPT					29
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1047			Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
10	6107	X	3555	-0-	-2552		-0-	3555	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	3980	-0-	-1930		-0-	3980	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	2841	-0-	-3266		-0-	2841	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5054	-0-	-1053		-0-	5054	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
10	DLQ	G-10	226	-0-	226		226	226	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	386	-0-	386		612	386	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	387	-0-	387		999	387	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	399	-0-	399		1398	399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1398			Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1398			Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
10	DLQ	G-10	969	-0-	969		10873	969	2	Y	-0-					-0-
11	11929	X	1056	-0-	-10873		-0-	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1433	-0-	-551		-0-	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1218	-0-	-766		-0-	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856		-0-			Y	NO RPT					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426		-0-			Y	NO RPT					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
11		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116	3		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
----	--	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

10		DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	276	1	3040	2	Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	3788	-0-	3788	7104	316	1	3472	2	Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	4347	-0-	4347	11451	365	1	3982	2	Y	-0-				-0-
01		14782 X	3331	-0-	-11451	-0-	320	1	3011	2	Y	-0-				-0-
02		3654 X	3408	-0-	-246	-0-	308	1	3100	2	Y	-0-				-0-
03		4309 X	2825	-0-	-1484	-0-	268	1	2557	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
----	--	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600)		24905 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DANTEK-BUCK HAMILTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 149043		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895										
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824				
10	DLQ	G-10	14293	-0-	14293	14293	1191	1	13102	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	13573	-0-	13573	27866	1131	1	12442	2	Y	-0-
12	DLQ	G-10	13728	-0-	13728	41594	1153	1	12575	2	Y	-0-
01		52335 X	10741	-0-	-41594	-	1032	1	9709	2	Y	-0-
02		13688 X	12593	-0-	-1095	-	1139	1	11454	2	Y	-0-
03		14291 X	12547	-0-	-1744	-	1190	1	11357	2	Y	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	985	-0-	985	985	82	1	903	2	Y	-0-				3
11	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2037	88	1	964	2	Y	-0-				3
12	DLQ	G-10	773	-0-	773	2810	65	1	708	2	Y	-0-				3
01		3000 N	872	-0-	-2128	682	84	1	788	2	Y	-0-				3
02		1554 N	872	-0-	-682	-0-	79	1	793	2	Y	-0-				3
03		775 N	541	-0-	-234	-0-	51	1	490	2	Y	-0-				3

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302							
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-				-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	29	1	313	2	N	-0-				-0-
12		372 N	318	-0-	-54	-0-	27	1	291	2	N	-0-				-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-				-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	29	1	288	2	N	-0-				-0-
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	25	1	241	2	N	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463							
10		310 N	73	-0-	-237	-0-	6	1	67	2	N	-0-				-0-
11		390 N	159	-0-	-231	-0-	13	1	146	2	N	-0-				-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670							
10		13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	1129	1	12418	2	N	-0-				-0-
11		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	1080	1	11882	2	N	-0-				-0-
12		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	1076	1	11741	2	N	-0-				-0-
01		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	1202	1	11316	2	N	-0-				-0-
02		11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	1047	1	10536	2	N	-0-				-0-
*03		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	1140	1	10881	2	N	-0-				-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895							
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	79 1	453 3	Y	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	66 1	380 3	Y	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46 1	344 3	Y	-0-
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	45 1	342 3	Y	-0-
02	435 N	311	-0-	-124	-0-	35 1	276 3	Y	-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	35 1	282 3	Y	-0-

DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310									
DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7233 - 7326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 - 7455
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	536	1	3043	3	Y	-0-		-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	552	1	3178	3	Y	-0-		-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	437	1	3258	3	Y	31		31
						34	9						
01	4216 X	3243	-0-	-973	-0-	378	1	2835	3	Y	27	33	1 25
						30	9						
02	3654 X	3183	-0-	-471	-0-	349	1	2783	3	Y	46	35	1 36
						51	9						
03	3844 X	3325	-0-	-519	-0-	362	1	2933	3	Y	27	35	1 28
						30	9						

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	17	1	98	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	20	1	110	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	103	-0-	-176	-0-	8	1	61	3	Y	31		31
						34	9						
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	58	3	Y	27	33	1 25
						30	9						
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	7	1	55	3	Y	46	35	1 36
						51	9						
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	27	35	1 28
						30	9						

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853					
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1045	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	3	Y	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	3	Y	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	-0-			-0-
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	153	1	1242	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638					
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	143	1	811	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	628	-0-	-302	-0-	93	1	535	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	832	-0-	-160	-0-	98	1	734	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	104	1	784	3	Y	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	776	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	88	1	718	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890					
10	1209 N	893	-0-	-316	-0-	134	1	759	3	Y	-0-			-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	174	1	1008	3	Y	-0-			-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	167	1	1251	3	Y	-0-			-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1307	3	Y	-0-			-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	163	1	1303	3	Y	-0-			-0-
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	171	1	1390	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138					
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	29	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-			-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005					
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	149	189	1	140
						164	9							
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	8	1	41	3	N	95	185	1	50
						105	9							
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	36	3	N	3			53
						3	9							
01	217 N	59	-0-	-158	-0-	7	1	50	3	N	2	31	1	24
						2	9							
02	145 N	51	-0-	-94	-0-	5	1	40	3	N	5	14	1	15
						6	9							
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	23	3	N	2	9	1	8
						2	9							

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518										COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7338 - 8124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			-0-		
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	Y	-0-			-0-		
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			-0-		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-			-0-		
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-			-0-		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930										COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7261 - 7965
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	23 1	130 3	Y	-0-			-0-		
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	114 3	Y	-0-			-0-		
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	32			32		
							35 9								
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	110 3	Y	26	32 1		26		
							29 9								
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	88 1	705 3	Y	46	36 1		36		
							51 9								
*03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	58 1	469 3	Y	27	35 1		28		
							30 9								

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325										COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504
10		434 N	259	-0-	-175	-0-	39 1	220 3	Y	-0-			-0-		
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	37 1	213 3	Y	-0-			-0-		
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 3	Y	-0-			-0-		
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	28 1	212 3	Y	-0-			-0-		
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	24 1	195 3	Y	-0-			-0-		
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	27 1	218 3	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188										COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089										COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	64 1	362 3	Y	-0-			-0-		
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	185 3	Y	-0-			-0-		
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	35 1	262 3	Y	-0-			-0-		
01		372 N	275	-0-	-97	-0-	32 1	243 3	Y	-0-			-0-		
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	23 1	183 3	Y	-0-			-0-		
03		310 N	63	-0-	-247	-0-	7 1	56 3	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040										COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	19 1	111 3	Y	-0-			-0-		
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	19 1	113 3	Y	-0-			-0-		
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	18 1	133 3	Y	-0-			-0-		
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 3	Y	-0-			-0-		
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 3	Y	-0-			-0-		
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 3	Y	-0-			-0-		

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		42	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		38	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-		66	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-		97	1	727	3	Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-		45	1	354	3	Y	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		27	1	223	3	Y	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				916954	WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594		
10	217 N	184	-0-	-33	-0-		8	1	176	2	N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-		6	1	118	2	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		8	1	155	2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10	1	215	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		8	1	201	2	N	-0-			-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		11	1	303	2	N	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B") BLACKBEARD OPERATING, LLC DON JOSE GAS UNIT				25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
				073056											
				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376		
10	4154 X	3955	-0-	-199	-0-		729	1	3226	2	Y	-0-			14
11	4020 X	3759	-0-	-261	-0-		706	1	3053	2	Y	-0-			14
12	4185 X	3670	-0-	-515	-0-		724	1	2946	2	Y	-0-			14
01	4185 X	1346	-0-	-2839	-0-		729	1	617	2	Y	-0-			14
02	3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-						Y	-0-			14
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	-0-			14

HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				386310	WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344	
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-		6743	2	7	9	Y	6			26
11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		6418	2	10	9	Y	9	26	1	9
12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-		6617	2	12	9	Y	11			20
01	6758 X	5644	-0-	-1114	-0-		5632	2	12	9	Y	11			31
02	6322 X	4	-0-	-6318	-0-		4	2			Y	-0-			31
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						Y	-0-			31

DODIER (WILCOX "C") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
				386310											
				WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200)																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP																		
MAYERS GAS UNIT 4																		
WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)																		
KILLAM OIL CO., LTD.																		
MARTIN, J.C. III																		
WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922																		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC																		
MARTIN, SOPHIE J. "B"																		
WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638																		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11		30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				86
12		93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				86
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86

MARTIN, J.C. III																		
WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658																		
10	147	N		147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	5	6	1	57
11	300	N		184	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	6	9	164	2	N	4			61
12	279	N		228	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	4	9	201	2	N	3	6	1	58
01	210	N		210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	6	7	1	57
02	216	N		216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	190	2	N	5	7	1	55
*03	626	N		626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	559	2	N	7	6	1	56
										6	9							
										8	9							

MARTIN, SOPHIE J. "B"																		
WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878																		
10	DLQ	G-10		136	-0-	-0-	136	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-			25
11		233	N	97	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			25
12		115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-			25
01		164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	-0-			25
02		133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-			25
*03		138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			25

MARTIN, S. J.																		
WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902																		
10		29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
11		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
12		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
01		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-
02		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-
*03		59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-			-0-

 DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	41 1	331 2	Y	-0-			52
11		703 N	331	-0-	-372	-0-	31 1	300 2	Y	-0-			52
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	Y	-0-			52
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	38 1	282 2	Y	-0-			52
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	35 1	254 2	Y	-0-			52
03		403 N	299	-0-	-104	-0-	35 1	264 2	Y	-0-			52

 MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

10	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	9 1	76 2	Y	-0-			11
11		149 N	64	-0-	-85	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			11
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	-0-			11
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 2	Y	-0-			11
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	6 1	43 2	Y	-0-			11
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	Y	-0-			11

 MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19 1	160 2	N	4	6 1		4
							4 9						
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	18 1	192 2	N	5			9
							6 9						
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26 1	216 2	N	4	7 1		6
							4 9						
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	183 2	N	5	7 1		4
							6 9						
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	190 2	N	6	7 1		3
							7 9						
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28 1	260 2	N	8	7 1		4
							9 9						

 DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.//														25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														916954									
MARTIN, J. C. III														WELL #: 15		RRCID -> 163533		COMPL. DATE 06/15/1997		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8622 - 8674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	5 1	41 2		N	4	6 1		83									
							4 9																
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	47 2		N	5			88									
							6 9																
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	50 2		N	4	7 1		85									
							4 9																
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2		N	5	7 1		83									
							6 9																
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2		N	5	6 1		82									
							6 9																
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2		N	5	5 1		82									
							6 9																

DONNA (LOWER SINGER)														25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY														891175									
JANCIK														WELL #: 9		RRCID -> 228859		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6510 - 6516	
10		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	223 1	1215 2		Y	-0-			-0-									
11		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	193 1	1365 2		Y	-0-			-0-									
12		1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	203 1	1368 2		Y	-0-			-0-									
01		1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	212 1	1293 2		Y	-0-			-0-									
02		1508 #	1452	-0-	-56	-0-	207 1	1245 2		Y	-0-			-0-									
03		1612 #	1440	-0-	-172	-0-	188 1	1252 2		Y	-0-			-0-									

DONNA (ARMSTRONG)														25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.														667941									
LAMMERS, MAYMIE, UNIT														WELL #: 1 U		RRCID -> 010118		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596		PERF. N/A	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

REMORA OPERATING, LLC														701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
RICE GAS UNIT														WELL #: 3 U		RRCID -> 098902		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5218 - 5269	
10		1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401 2			N	-0-			25									
11		1620 N	1366	-0-	-254	-0-	1366 2			N	-0-			25									
12		1705 N	1419	-0-	-286	-0-	1419 2			N	-0-			25									
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-			25									
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-			25									
*03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-			25									

WAGNER OIL COMPANY														891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BUCHANAN UNIT														WELL #: 1 U		RRCID -> 010123		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1043 1	4241 2		Y	-0-			-0-									
11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	1072 1	5662 2		Y	-0-			-0-									
							2 4																
12		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	1075 1	5355 2		Y	-0-			-0-									
01		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	1170 1	5431 2		Y	-0-			-0-									
02		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1013 1	4518 2		Y	-0-			-0-									
*03		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	956 1	4514 2		Y	-0-			-0-									

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	420	-0-	-210	-0-	86	1	334	2	Y	-0-				-0-
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	91	1	331	2	Y	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	101	1	346	2	Y	-0-				-0-
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	93	1	296	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	82	1	285	2	Y	-0-				-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	605	1	2783	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	715	1	2933	2	Y	-0-				-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	724	1	2712	2	Y	403	292	1		111
						443	9								
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	648	1	2322	2	Y	331	265	1		177
						364	9								
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	656	1	2508	2	Y	191	259	1		109
						210	9								

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	266	1	1449	2	Y	-0-				-0-
11	1800 X	1690	-0-	-110	-0-	210	1	1480	2	Y	-0-				-0-
12	1798 X	1623	-0-	-175	-0-	210	1	1413	2	Y	-0-				-0-
01	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	243	1	1480	2	Y	-0-				-0-
02	1624 X	1535	-0-	-89	-0-	219	1	1316	2	Y	-0-				-0-
03	1736 X	1238	-0-	-498	-0-	162	1	1076	2	Y	-0-				-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SWALLOW GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 157398	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5369	- 5387						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203837	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 5585	- 5599						
10	T. A.	2289	-0-	2289	2289	468 1	1505 2	Y	287	308 1					52
11	T. A.	2360	-0-	2360	4649	316 9	1623 2	Y	292	242 1					102
12	T. A.	2213	-0-	2213	6862	321 9	1460 2	Y	320	238 1					184
01	8989 X	2127	-0-	-6862	-0-	401 1	1438 2	Y	245	311 1					118
02	2291 X	1472	-0-	-819	-0-	352 9	1035 2	Y	102	132 1					88
03	2449 X	1780	-0-	-669	-0-	419 1	1293 2	Y	105	136 1					57
						270 9									
						325 1									
						112 9									
						371 1									
						116 9									

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 206635	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 5440	- 5460						
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	21 1	67 2	Y	-0-						-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	25 1	97 2	Y	-0-						-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25 1	90 2	Y	-0-						-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28 1	95 2	Y	-0-						-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28 1	88 2	Y	-0-						-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	26 1	92 2	Y	-0-						-0-

SORENSEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 213782	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 5554	- 5562						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 218300	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5477	- 5496						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242572	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11495	PERF. 5832	- 5850						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244490	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5417 -	5432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y		-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	Y		-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 2	Y		-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14 1	90 2	Y		-0-			-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258794	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5399 -	5406
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS				427635									
JANCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	178624	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6456 -	6466
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 -	7218
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 -	7956
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)			25318 425 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175									
SORENSEN GAS UNIT			WELL #:	3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	954 1 242 9	5204 2	Y	220	255 1	43	
11	6750 X	6562	-0-	-188	-0-	1047 1 2 4	5512 2	Y	1	31 1	13	
12	6975 X	6576	-0-	-399	-0-	1094 1	5482 2	Y	-0-	7 1	6	
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	1168 1	5418 2	Y	-0-	4 1	2	
02	6351 X	6004	-0-	-347	-0-	1071 1 72 9	4861 2	Y	65	40 1	27	
03	6789 X	6450	-0-	-339	-0-	1047 1 286 9	5117 2	Y	260	202 1	85	

DONNA (RICE)			25318 495 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS			427635									
JANCIK, JOHN			WELL #:	4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	6450 - 6508
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REMORA OPERATING, LLC			701613			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
RICE GAS UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-	
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-	
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-	
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-	
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-	
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		-0-	

WAGNER OIL COMPANY			891175			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BUCHANAN UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANCIK			7			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 5992 - 6000
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	62 1	341 2	Y	-0-		-0-
11	1620 X	208	-0-	-1412	-0-	26 1	182 2	Y	-0-		-0-
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-		-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT			7			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6004 - 6440
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932											
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED										03/03/2017			

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SCHUSTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350				
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	169	1	543	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	704	-0-	-346	-0-	144	1	560	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	744	-0-	-155	-0-	160	1	584	2	Y	-0-	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	164	1	565	2	Y	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	545	2	Y	-0-	-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	172	1	598	2	Y	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 212387		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016												

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	385	1	2099	2	Y	-0-	-0-
11	2670 X	2121	-0-	-549	-0-	263	1	1857	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	2666 X	2002	-0-	-664	-0-	259	1	1743	2	Y	-0-	-0-
01	2573 X	1558	-0-	-1015	-0-	220	1	1338	2	Y	-0-	-0-
02	2320 X	2094	-0-	-226	-0-	299	1	1795	2	Y	-0-	-0-
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	259	1	1723	2	Y	-0-	-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SORENSEN SHALLOW GU A		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
		851528											
		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
THE MEDUSA COMPANY		851528											
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 8682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016											

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536	
10	T. A.	56	-0-	56	56	4 1	24 2	Y	25	34 1	6
11	T. A.	618	-0-	618	674	28 9	241 2	Y	312	224 1	94
12	2171 X	1499	-0-	-672	2	34 1	1044 2	Y	273	207 1	160
01	532 R	530	-0-	-2	-0-	155 1	312 2	Y	152	226 1	86
02	609 N	210	-0-	-399	-0-	300 9	148 2	Y	34	72 1	48
03	1240 N	497	-0-	-743	-0-	51 1	390 2	Y	44	65 1	27
						167 9					
						25 1					
						37 9					
						48 9					

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES "N" TR2		WELL #:		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #:		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #:		1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 8700 - 8758	
FROST NATIONAL BANK															
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		WELL #:		2		RRCID -> 261019		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 6926 - 6930	
WALTON, W. W.															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013												

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7751 - 7753	
DOUGHTY															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10242 - 10250	
MANLEY, ALMA															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		4D		RRCID -> 107104		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1922 - 2155	
DOUGHTY															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6665 - 6696	
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1															
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	82	1	695	2	Y	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	80	1	605	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	599	-0-	-207	-0-	73	1	526	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	74	1	571	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	67	1	567	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	848	-0-	848	1482	87	1	761	2	Y	-0-			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//		26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549									
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6646 - 6812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	628	2	N	3		54
						3	9						
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	2		56
						2	9						
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	76	1	540	2	N	3		59
						3	9						
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	72	1	557	2	N	2		61
						2	9						
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	N	-0-		61
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	55	1	481	2	N	3		64
						3	9						

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6700 - 6742
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		95

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID -> 198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6622 - 6785	
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	61	1	519	2	N	-0-	93
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	470	2	N	3	96
						3	9					
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	69	1	494	2	N	-0-	96
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2	N	-0-	96
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	2	N	-0-	96
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	3	99
						3	9					

DRACO (6200 QUEEN CITY)		26021 867		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID -> 165078	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6223 - 6273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4846 - 4872	
10	930 N	1079	-0-	149 B	-14613	180	1	899	2	N	-0-	21
11	900 N	875	-0-	-25 B	-14613	156	1	719	2	N	-0-	21
12	1054 N	1319	-0-	265 B	-14348	150	1	1169	2	N	-0-	21
01	1085 N	1212	-0-	127 B	-14221	150	1	1062	2	N	-0-	21
*02	841 N	824	-0-	-17 B	-14221	120	1	704	2	N	-0-	21
03	1333 N	782	-0-	-551 B	-14221	132	1	650	2	N	-0-	21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)			26678 030		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC			573221									
LAPLAYA MID FRIO UNIT			WELL #:		RRCID -> 207584			COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED			04/25/2014									

LAPLAYA MID FRIO UNIT			WELL #:		2			RRCID -> 236279		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

DUNN-PEACH			WELL #:		7C			RRCID -> 244571		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)			26678 071		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC			573221									
DUNN-PEACH			WELL #:		7T			RRCID -> 244572		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425)			26678 710		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC			573221									
MCCAMPBELL, DUNN			WELL #:		11A			RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)			26678 770		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC			573221									
ST TRACT 938 LAPLAYA			WELL #:		1ST			RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068			
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	278 1	4046 2	N	-0-	-0-	
						1319 3					
11	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	310 1	4223 2	N	-0-	-0-	
						1363 3					
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	302 1	5098 2	N	-0-	-0-	
						1053 3					
01	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	306 1	5329 2	N	-0-	-0-	
						1236 3					
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	298 1	5209 2	N	-0-	-0-	
						1204 3					
*03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	344 1	5809 2	N	1	1 6	-0-
						1281 3	1 9				

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352		
10	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	6446 2	2676 3	Y	-0-	-0-
11	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	6335 2	2582 3	Y	-0-	-0-
12	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	7697 2	1941 3	Y	-0-	-0-
01	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	7911 2	2287 3	Y	-0-	-0-
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	7419 2	2101 3	Y	-0-	-0-
*03	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	7052 2	1886 3	Y	-0-	-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	110 2	46 3	Y	-0-	-0-			
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	61 2	25 3	Y	-0-	-0-			
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	65 2	17 3	Y	-0-	-0-			
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	64 2	18 3	Y	-0-	-0-			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	69 2	20 3	Y	-0-	-0-			
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	28 2	8 3	Y	-0-	-0-			

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.// 26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A						
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	3	N	-0-				-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990						
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	3106	2	1290	3	N	-0-				-0-
11	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	2936	2	1196	3	N	-0-				-0-
12	4495 X	4225	-0-	-270	-0-	3374	2	851	3	N	-0-				-0-
01	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	3222	2	931	3	N	-0-				-0-
02	4205 X	3738	-0-	-467	-0-	2913	2	825	3	N	-0-				-0-
03	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	3235	2	865	3	N	-0-				-0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091						
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	378	1	5495	2	N	-0-				2
						1789	3								
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	371	1	5049	2	N	-0-				2
						1628	3								
12	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	335	1	5630	2	N	-0-				2
						1163	3								
01	7595 X	6935	-0-	-660	-0-	308	1	5378	2	N	-0-				2
						1249	3								
02	7105 X	6458	-0-	-647	-0-	285	1	5011	2	N	-0-				2
						1162	3								
03	7595 X	6846	-0-	-749	-0-	318	1	5348	2	N	-0-	2	6		-0-
						1180	3								

DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081						
10	4185 X	4047	-0-	-138	-0-	200	1	2901	2	N	-0-				-0-
						946	3								
11	4050 X	3825	-0-	-225	-0-	200	1	2740	2	N	-0-				-0-
						885	3								
12	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	187	1	3151	2	N	-0-				-0-
						652	3								
01	4123 X	3917	-0-	-206	-0-	172	1	3039	2	N	-0-				-0-
						706	3								
02	3799 X	3402	-0-	-397	-0-	152	1	2640	2	N	-0-				-0-
						610	3								
03	4061 X	3966	-0-	-95	-0-	183	1	3098	2	N	1	1	6		-0-
						684	3	1	9						

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
		806470													
		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891						
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	5994	2	2489	3	N	-0-			-0-
11	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	5791	2	2360	3	N	-0-			-0-
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	6399	2	1614	3	N	-0-			-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	5632	2	1628	3	N	-0-			-0-
02	6119	X	6029	-0-	-90	-0-	4698	2	1331	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	4928	2	1318	3	N	-0-			-0-

EAGLE HILL (FRIO 800)		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470													
DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 48		RRCID -> 010180		COMPL. DATE 08/13/1951			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC. 201		27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
		806470													
		WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977			TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713						
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	633	3	37	9	Y	34	73	1	40
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	478	3	51	9	Y	46			86
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	477	3	47	9	Y	43	75	1	54
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	504	3	47	9	Y	43	75	1	22
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	500	3	13	9	Y	12			34
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	13	34	1	13

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, T. T. "A"		WELL #:		4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680	-	4698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4259 3	19 9	Y	17	36 1			20
11		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4239 3	20 9	Y	18				38
12		4464 X	4388	-0-	-76	-0-	4365 3	23 9	Y	21	37 1			22
01		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4466 3	24 9	Y	22	37 1			7
02		4176 X	4019	-0-	-157	-0-	3991 3	28 9	Y	25				32
03		4402 X	4291	-0-	-111	-0-	4263 3	28 9	Y	25	46 1			11

EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692	-	4696
10		2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2561 3	37 9	N	34	73 1			40
11		2640 X	2470	-0-	-170	-0-	2424 3	46 9	N	42				82
12		2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2429 3	47 9	N	43	75 1			50
01		2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2180 3	48 9	N	44	75 1			19
02		2436 X	2247	-0-	-189	-0-	2179 3	68 9	N	62				81
03		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2278 3	70 9	N	64	110 1			35

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
EAST, A. K.FEE		WELL #:		34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831	-	3834
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133												
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507	-	7518
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262	-	9311
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98

WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9236	-	9298
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.//		27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9241 - 9284			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	1689	-0-	1689	1689	675 1	1014 2	Y	Y	-0-				66
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	1795	50 1	56 2	Y	Y	-0-				66
12		1795 N	-0-	-0-	-1795	-0-			Y	Y	-0-				66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				66
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	Y	-0-				66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				66

EDINBURG (LOWER MARKS A)				27608 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196377	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11163 - 11262
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")				27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175355	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11128 - 11262
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	615 1	6414 2	Y	Y	47	52 1	51
11	11880 X	6587	-0-	-5293	-0-	482 1	6057 2	Y	Y	44	49 1	46
12	11935 X	8558	-0-	-3377	-0-	630 1	7891 2	Y	Y	34	48 1	32
01	31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	37 9	30992 2	Y	Y	216	97 1	151
02	54198 X	54198	-0-	-0-	-0-	85 1	53556 2	Y	Y	488	517 1	122
*03	60873 X	60873	-0-	-0-	-0-	238 9	60233 2	Y	Y	483	406 1	199
						105 1						
						537 9						
						109 1						
						531 9						

EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11065 - 11208
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

EDINBURG (6,700)				27608 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
MO-VAC SERVICE CO., INC.				591950								
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/23/1985	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 209339		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 9432 - 11924			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-		-0-	

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3120	3259	-0-	139	139	252	1	3007	2	Y	-0-	-0-	
11	3259	3047	-0-	-212	-0-	266	1	2781	2	Y	-0-	-0-	
12	3224	3050	-0-	-174	-0-	286	1	2764	2	Y	-0-	-0-	
01	3224	2841	-0-	-383	-0-	341	1	2500	2	Y	-0-	-0-	
02	3016	2336	-0-	-680	-0-	248	1	2088	2	Y	-0-	-0-	
03	3224	2629	-0-	-595	-0-	255	1	2374	2	Y	-0-	-0-	

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215992		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	129	1	914	2	Y	43	53	1	51
							47	9							
11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	133	1	780	2	Y	47	50	1	48
							52	9							
12	1178	N	972	-0-	-206	-0-	152	1	781	2	Y	35	50	1	33
							39	9							
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	808	2	Y	37	27	1	43
							41	9							
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	716	2	Y	61	84	1	20
							67	9							
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	155	1	1044	2	Y	72	62	1	30
							79	9							

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
EDINBURG UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 132944		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 13650		PERF. 12120 - 12182			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3782	4375	-0-	593	593	312	1	4063	2	Y	-0-	-0-	
11	4375	3554	-0-	-821	-0-	333	1	3221	2	Y	-0-	-0-	
12	3782	3049	-0-	-733	-0-	286	1	2763	2	Y	-0-	-0-	
01	3782	3190	-0-	-592	-0-	371	1	2819	2	Y	-0-	-0-	
02	4608	3722	-0-	-886	-0-	343	1	3379	2	Y	-0-	-0-	
*03	5968	4472	-0-	-1496	-0-	350	1	4122	2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10862 - 11018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		15397 R	15397	-0-	-0-	977 1	14357 2	Y	57	72 1	71
						63 9					
11		15720	15285	-0-	-435	986 1	14205 2	Y	85	80 1	76
						94 9					
12		16244	16140	-0-	-104	1105 1	14967 2	Y	62	83 1	55
						68 9					
01		16244	14938	-0-	-1306	1369 1	13496 2	Y	66	47 1	74
						73 9					
02		14993 #	10616	-0-	-4377	807 1	9712 2	Y	88	131 1	31
						97 9					
03		16151 #	11841	-0-	-4310	814 1	10933 2	Y	85	78 1	38
						94 9					

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10103 - 10143	
10		2604	1032	-0-	-1572	1015 2	17 9	N	15		151
11		2520	2233	-0-	-287	2174 2	59 9	N	54	185 1	20
12		2604	2224	-0-	-380	2174 2	50 9	N	45		65
01		2201 #	1847	-0-	-354	1808 2	39 9	N	35		100
02		2146 #	1888	-0-	-258	1848 2	40 9	N	36		136
03		2232 N	1906	-0-	-326	1863 2	43 9	N	39		175

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #:	1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.13032 - 13511	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WILLIAM E. BEANE GU		076791									
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #:	2	RRCID ->	175218	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	15324	PERF.14470 - 14804	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B		201158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HADOCK. I.E. GAS UNIT B		076791									
HADOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #:	2	RRCID ->	201158	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	15400	PERF.14367 - 14520	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.//		27612 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
D90 ENERGY, LLC		//CONT.//		195797											
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	201877	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	15142	PERF.12373 - 12380				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018 - P/A 01/15/18															

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		4	RRCID ->	202153	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13955 - 14042				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	203506	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14157 - 14322				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11094 - 11347			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197653	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11170 - 11574			
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	355	1	4806	2	Y	-0-		-0-
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	380	1	4854	2	Y	-0-		-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	405	1	4535	2	Y	-0-		-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	534	1	4569	2	Y	-0-		-0-
02	4524	X	4430	-0-	-94	-0-	391	1	4039	2	Y	-0-		-0-
03	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	398	1	4288	2	Y	-0-		-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUDEDA, LLC		875253												
MCGLOIN		WELL #:			RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017														

OIL AND GAS DIVISION

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	1		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	100	50	1		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		65	-0-	65	165	65	1		Y	-0-				-0-
*01	253 N		88	-0-	-165	-0-	88	1		Y	-0-				-0-
*02	53 N		53	-0-	-0-	-0-	53	1		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2077 N		862	-0-	-1215	-0-	75	1	787	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2010 N		-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
12	2077 N		-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
01	868 N		-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3565 X		1322	-0-	-2243	-0-	154	1	1166	3	Y	2			15
							2	9							
11	1860 X		1228	-0-	-632	-0-	158	1	1068	3	Y	2			17
							2	9							
12	1736 X		1122	-0-	-614	-0-	155	1	964	3	Y	3			20
							3	9							
01	1643 X		1167	-0-	-476	-0-	172	1	989	3	Y	5			25
							6	9							
02	1189 N		1179	-0-	-10	-0-	159	1	1020	3	Y	-0-			25
*03	1264 N		1264	-0-	-0-	-0-	158	1	1106	3	Y	-0-			25

EL CABALLERO (LOBO)		//CONT.//		27915 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		3	RRCID ->	129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7434 -	8579
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58 1	434 3	Y	-0-			4	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	67 1	456 3	Y	-0-			4	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	65 1	401 3	Y	-0-			4	
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	58 1	334 3	Y	-0-			4	
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	62 1	394 3	Y	-0-			4	
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	66 1	467 3	Y	-0-			4	

EL CARRO (6900)				27938 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC				668802									
WINTERS-MODESETT		WELL #:		1	RRCID ->	210955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7148 -	7154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	

EL COYOTE (VICKSBURG D)				27958 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #:		10	RRCID ->	159298	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	10325 -	10340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)				27958 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		9	RRCID ->	149442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10412 -	10832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	4785	-0-	4785	4785	258 1	4264 2	Y	239	241	1	113	
						263 9							
11	DLQ G-10	4337	-0-	4337	9122	241 1	3811 2	Y	259	298	1	74	
						285 9							
12	DLQ G-10	4968	-0-	4968	14090	323 1	4489 2	Y	142	167	1	49	
						156 9							
01	18941 X	4851	-0-	-14090	-0-	299 1	4197 2	Y	323	249	1	123	
						355 9							
*02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	258 1	4101 2	Y	226	227	1	122	
						249 9							
*03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	320 1	4591 2	Y	257	244	1	135	
						283 9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		12	RRCID ->	156679	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11192 -	11212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	237 1	3919 2	Y	209	198	1	99	
						230 9							
11	DLQ G-10	3433	-0-	3433	7819	191 1	3027 2	Y	195	238	1	56	
						215 9							
12	DLQ G-10	3468	-0-	3468	11287	226 1	3144 2	Y	89	114	1	31	
						98 9							
01	15225 X	3938	-0-	-11287	-0-	243 1	3418 2	Y	252	187	1	96	
						277 9							
02	4089 X	3540	-0-	-549	-0-	199 1	3158 2	Y	166	172	1	90	
						183 9							
03	4371 X	3997	-0-	-374	-0-	247 1	3552 2	Y	180	175	1	95	
						198 9							

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	443	-0-	443	443	25	1	418	2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	396	-0-	396	839	24	1	372	2	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	470	-0-	470	1309	32	1	438	2	Y		-0-			-0-
01	1779 N	470	-0-	-1309	-0-	31	1	439	2	Y		-0-			-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y		-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	30	1	427	2	Y		-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	107	1	842	2	N		2			209
11	1140 N	969	-0-	-171	-0-	113	1	853	2	N		3			212
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	118	1	915	2	N		3			215
01	961 N	757	-0-	-204	-0-	86	1	653	2	N		16	9	1	222
02	928 N	700	-0-	-228	-0-	80	1	613	2	N		6	4	1	224
*03	1023 N	812	-0-	-211	-0-	92	1	709	2	N		10	5	1	229

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N		-0-			-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	22	1	166	2	N		-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N		-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N		3	3	1	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	N		2	2	1	-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	N		2	2	1	-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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

EL EBANITO (MARGUELES)		//CONT.//	27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
AL-SW BTLT #1		WELL #:	1	RRCID -> 270495	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4602	- 4606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL EBANITO (U-3)			27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	68	RRCID -> 084461	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4808	- 4910	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO)			27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
EL GATO		WELL #:	1	RRCID -> 089678	COMPL. DATE 06/14/1980	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8417	- 8493	
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	1 1	25 3	Y	-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 3	Y	-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 3	Y	-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-

EL GATO		WELL #:	4	RRCID -> 095605	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8241	- 8348	
10	2542 X	1680	-0-	-862	-0-	58 1	1622 3	Y	-0-
11	2460 X	839	-0-	-1621	-0-	35 1	804 3	Y	-0-
12	2325 X	953	-0-	-1372	-0-	29 1	924 3	Y	-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	83 1	2013 3	Y	-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	90 1	1746 3	Y	-0-
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	68 1	1779 3	Y	-0-

EL GATO		WELL #:	3	RRCID -> 098908	COMPL. DATE 02/13/1995	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8515	- 8630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35	77 1	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	40		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	84	31 1	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41	53 1	41

VAQUILLAS RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 099349	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 7821	- 7843	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4588 X	3630	-0-	-958	-0-	124	1	3506	3	Y	-0-	15
11	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	152	1	3426	3	Y	-0-	9
12	3999 X	3129	-0-	-870	-0-	95	1	3034	3	Y	-0-	9
01	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	126	1	3047	3	Y	-0-	9
02	3451 X	2842	-0-	-609	-0-	139	1	2696	3	Y	6	15
						7	9					
03	3689 X	2867	-0-	-822	-0-	105	1	2762	3	Y	-0-	15

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358			
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	3	Y	-0-	-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1602	3	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	43	1	1364	3	Y	-0-	-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	68	1	1646	3	Y	-0-	-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	-0-	-0-
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	33	33
						36	9					

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671			
10	5053 X	4556	-0-	-497	-0-	153	1	4356	3	Y	43	115
						47	9					
11	4890 X	3560	-0-	-1330	-0-	151	1	3405	3	Y	4	20
						4	9				99	1
12	5053 X	3117	-0-	-1936	-0-	94	1	3020	3	Y	3	23
						3	9					
01	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	180	1	4353	3	Y	23	46
						25	9					
02	4727 X	4084	-0-	-643	-0-	198	1	3862	3	Y	22	68
						24	9					
*03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	177	1	4617	3	Y	23	91
						25	9					

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120			
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
EL GATO		WELL #:		20	RRCID ->	131207	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7898 - 8472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	144515	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8042 - 8341
10		3100 N	6757	-0-	3657	8099	230 1	6527 3	Y	-0-	8
11		14271 X	6172	-0-	-8099		263 1	5909 3	Y	-0-	8
12		5214 X	5214	-0-	-0-		158 1	5056 3	Y	-0-	8
01		5173 X	5173	-0-	-0-		205 1	4968 3	Y	-0-	8
02		5002 X	5002	-0-	-0-		244 1	4758 3	Y	-0-	8
*03		5121 X	5121	-0-	-0-		189 1	4932 3	Y	-0-	8

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9904 - 12066
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9904 - 12066
VELAS, SIETE		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9904 - 12066
10		2697	-0-	-0-	-2697			N	-0-		2
11		2610	-0-	-0-	-2610			N	-0-		2
12		1364 #	-0-	-0-	-1364			N	-0-		2
01		713 #	-0-	-0-	-713			N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
*03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

EL GRULLO (7780)		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		WELL #:		1	RRCID ->	095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF. 10019 - 10035
JURASSIC EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF. 10019 - 10035
DE GARCIA, SARA G.		WELL #:		1	RRCID ->	095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF. 10019 - 10035
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL INFERNILLO (I-10)		WELL #:		601	RRCID ->	272561	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8043 - 8074
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		601	RRCID ->	272561	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8043 - 8074
KING RANCH MADERO		WELL #:		601	RRCID ->	272561	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8043 - 8074
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		99
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		99
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	7 1	92
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-	4 1	88
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134 2	N	-0-	8 1	80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722								
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1364 #	1284	-0-	-80	-0-	72 1	1212 2	N	-0-	72
11	1320 #	1153	-0-	-167	-0-	65 1	1088 2	N	-0-	72
12	1364 #	1293	-0-	-71	-0-	72 1	1221 2	N	-0-	72
01	1364 #	1309	-0-	-55	-0-	73 1	1236 2	N	-0-	72
02	1276 #	101	-0-	-1175	-0-	6 1	95 2	N	-0-	72
03	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	72

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG		
		238722								
		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	19 1	321 2	Y	-0-	52
11	360 #	302	-0-	-58	-0-	17 1	285 2	Y	-0-	52
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	22 1	364 2	Y	-0-	52
01	434 #	383	-0-	-51	-0-	22 1	361 2	Y	-0-	52
02	406 #	325	-0-	-81	-0-	18 1	307 2	Y	-0-	52
03	372 #	322	-0-	-50	-0-	18 1	304 2	Y	-0-	52

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG		
		238722								
		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3593 R	3593	-0-	-0-	-0-	1471 1	2122 2	Y	-0-	88
11	3510 #	3198	-0-	-312	-0-	1471 1	1727 2	Y	-0-	88
12	3627 #	3497	-0-	-130	-0-	1471 1	2026 2	Y	-0-	88
01	3627 #	3553	-0-	-74	-0-	1470 1	2083 2	Y	-0-	88
02	3393 #	2868	-0-	-525	-0-	1471 1	1397 2	Y	-0-	88
03	3596 #	3196	-0-	-400	-0-	1470 1	1726 2	Y	-0-	88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG		
STROMAN EST.		275608								
		WELL #: 1		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18										

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ALONZO BENAVIDES "E"		396852								
		WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	447 2	3 9	N	3	8
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450 2	3 9	N	3	11
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	481 2	20 9	N	18	11
01	473 R	473	-0-	-0-	-0-	450 2	23 9	N	21	21
02	435 #	315	-0-	-120	-0-	304 2	11 9	N	10	15
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	15

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	310 2	194 9	N	176	176 1	3
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	N	2		5
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	307 2	63 9	N	57	57 1	5
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	302 2	21 9	N	19	9 1	15
02	377 #	302	-0-	-75	-0-	283 2	19 9	N	17	17 1	15
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		15

HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122	
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		13
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		13
12	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		13
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-		13
02	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-	1 1	12
03	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		12

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098	
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	N	1		15
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	3 2	2 9	N	2		17
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	1 1	16
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		16
02	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-	1 1	15
03	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		15

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120	
10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	232 2	4 9	N	4		21
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	196 2	127 9	N	115	130 1	6
12	310 #	273	-0-	-37	-0-	258 2	15 9	N	14	14 1	6
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	252 2	20 9	N	18	8 1	16
02	319 #	187	-0-	-132	-0-	187 2		N	-0-	11 1	5
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		5

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION		119905									
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 4		N	-0-		76
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 4		N	-0-		76
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 4		N	-0-		76
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 4		N	-0-		76
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 4		N	-0-		76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KENEY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEY, J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816														
10	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	331	1	8374	3	Y	124	126	1	4
						5	4	136	9					
11	8520 X	7986	-0-	-534	-0-	301	1	7523	3	Y	134	130	1	8
						15	4	147	9					
12	8773 X	8068	-0-	-705	-0-	295	1	7654	3	Y	101	103	1	6
						8	4	111	9					
01	8773 X	8186	-0-	-587	-0-	200	1	7866	3	Y	106	108	1	4
						3	4	117	9					
02	8265 X	7700	-0-	-565	-0-	186	1	7348	3	Y	139	129	1	14
						13	4	153	9					
*03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	501	1	8603	3	Y	131	138	1	7
						144	9							

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550														
10	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	1557	1	13666	3	Y	161	165	1	11
						7	4	177	9					
11	13740 X	11010	-0-	-2730	-0-	1229	1	9619	3	Y	134	132	1	13
						15	4	147	9					
12	14353 X	10260	-0-	-4093	-0-	551	1	9632	3	Y	65	70	1	8
						5	4	72	9					
01	14353 X	8028	-0-	-6325	-0-	320	1	7647	3	Y	54	57	1	5
						2	4	59	9					
02	13427 X	12623	-0-	-804	-0-	485	1	12011	3	Y	106	97	1	14
						10	4	117	9					
03	14353 X	13908	-0-	-445	-0-	1109	1	12658	3	Y	128	132	1	10
						141	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 19	RRCID -> 176928	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14480	PERF.13378	- 14418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9362 X	8844	-0-	-518	-0-	330 1	8426 3	Y	77	79 1			7
						3 4	85 9						
11	8700 X	8280	-0-	-420	-0-	311 1	7807 3	Y	134	127 1			14
						15 4	147 9						
12	8711 X	8551	-0-	-160	-0-	312 1	8095 3	Y	122	121 1			15
						10 4	134 9						
01	8711 X	8168	-0-	-543	-0-	198 1	7873 3	Y	85	90 1			10
						3 4	94 9						
02	8265 X	6737	-0-	-1528	-0-	162 1	6473 3	Y	85	81 1			14
						8 4	94 9						
03	8835 X	7906	-0-	-929	-0-	430 1	7403 3	Y	66	71 1			9
						73 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 21	RRCID -> 178410	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13598	- 14449		
10	11439 X	9879	-0-	-1560	-0-	1000 1	8785 3	Y	83	84 1			4
						3 4	91 9						
11	9780 X	7780	-0-	-2000	-0-	869 1	6815 3	Y	79	77 1			6
						9 4	87 9						
12	10106 X	8558	-0-	-1548	-0-	458 1	8015 3	Y	72	72 1			6
						6 4	79 9						
01	9982 X	9686	-0-	-296	-0-	386 1	9214 3	Y	76	77 1			5
						2 4	84 9						
02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	370 1	9148 3	Y	95	89 1			11
						9 4	105 9						
*03	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	816 1	9313 3	Y	81	86 1			6
						89 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 20	RRCID -> 179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	14580	PERF.13390	- 14309		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 23	RRCID -> 179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13356	- 14449		
10	279 X	85	-0-	-194	-0-	3 1	81 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
11	270 X	155	-0-	-115	-0-	6 1	147 3	Y	2	1 1			1
						2 9							
12	279 X	127	-0-	-152	-0-	5 1	121 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
01	128 X	128	-0-	-0-	-0-	3 1	124 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
02	145 X	75	-0-	-70	-0-	2 1	72 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
03	155 X	4	-0-	-151	-0-	4 3		Y	-0-	1 1			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 24	RRCID -> 180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579	- 14390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10540 X	9514	-0-	-1026	-0-	961	1 4	8429	3 9	Y	109	112	1	7
11	10080 X	6914	-0-	-3166	-0-	773	1 4	6048	3 9	Y	77	76	1	8
12	10106 X	8337	-0-	-1769	-0-	445	1 4	7795	3 9	Y	82	80	1	10
01	9734 X	7984	-0-	-1750	-0-	317	1 4	7570	3 9	Y	85	86	1	9
02	8903 X	7449	-0-	-1454	-0-	286	1 4	7045	3 9	Y	99	93	1	15
03	9517 X	8883	-0-	-634	-0-	708	1 9	8074	3 9	Y	92	98	1	9
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524														
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	355	1 4	3120	3 9	Y	19	18	1	1
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	382	1 4	2984	3 9	Y	22	21	1	2
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	169	1 4	2948	3 9	Y	18	18	1	2
01	3503 X	2742	-0-	-761	-0-	109	1 4	2613	3 9	Y	17	17	1	2
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	138	1 4	3435	3 9	Y	27	26	1	3
03	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	279	1 9	3192	3 9	Y	2	5	1	-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756														
10	992 X	153	-0-	-839	-0-	6	1 9	145	3 9	Y	2	2	1	-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	7	1 9	172	3 9	Y	3	3	1	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1 9	63	3 9	Y	1	1	1	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	1 9	340	3 9	Y	5	5	1	-0-
02	174 N	48	-0-	-126	-0-	6	1 9	46	3 9	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1 9	13	3 9	Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						-0-	
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		55	1	1389	3	Y	-2
								3	4	26	9		
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		42	1	1095	3	Y	3
								3	4	34	9		
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-		21	1	805	3	Y	2
								17	9				
02		1015 N	728	-0-	-287	-0-		18	1	687	3	Y	4
								2	4	21	9		
03		1085 N	129	-0-	-956	-0-		7	1	119	3	Y	2
								3	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579													
10		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-		749	1	6576	3	Y	2
								3	4	80	9		
11		6450 X	6185	-0-	-265	-0-		691	1	5408	3	Y	3
								8	4	78	9		
12		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		374	1	6545	3	Y	4
								6	4	80	9		
01		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-		314	1	7494	3	Y	3
								3	4	97	9		
02		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-		247	1	6092	3	Y	12
								12	4	139	9		
*03		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-		587	1	6676	3	Y	6
								124	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028													
10		2945 X	2467	-0-	-478	-0-		245	1	2129	3	Y	3
								3	4	90	9		
11		2790 X	2438	-0-	-352	-0-		261	1	2035	3	Y	9
								13	4	129	9		
12		2697 X	2597	-0-	-100	-0-		134	1	2318	3	Y	11
								10	4	135	9		
01		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		111	1	2617	3	Y	11
								5	4	165	9		
02		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-		107	1	2556	3	Y	23
								17	4	201	9		
*03		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-		237	1	2667	3	Y	13
								172	9				

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443													
10		13113 X	11526	-0-	-1587	-0-		430	1	10961	3	Y	6
								5	4	130	9		
11		12210 X	10359	-0-	-1851	-0-		390	1	9785	3	Y	12
								17	4	167	9		
12		12276 X	9925	-0-	-2351	-0-		362	1	9411	3	Y	12
								11	4	141	9		
01		11842 X	9423	-0-	-2419	-0-		230	1	9040	3	Y	10
								4	4	149	9		
02		11078 X	8662	-0-	-2416	-0-		209	1	8265	3	Y	19
								15	4	173	9		
03		11532 X	9269	-0-	-2263	-0-		502	1	8640	3	Y	9
								127	9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13670	- 14230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		32	RRCID ->	194518	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14090	PERF.13195	- 13986
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	5 1	112 3	Y	9	9 1		-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	10 9	200 3	Y	19	18 1		1
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9 1	21 9					
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	2 4	371 3	Y	31	30 1		2
02	232 N	146	-0-	-86	-0-	15 1	34 9					
03	434 N	44	-0-	-390	-0-	3 4	73 3	Y	6	8 1		-0-
						7 9	126 3	Y	14	13 1		1
						4 1	15 9					
						1 4	39 3	Y	3	4 1		-0-
						2 1						
						3 9						

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		35	RRCID ->	195878	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	14355	PERF.13280	- 13676
10	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	376 1	3308 3	Y	18	19 1		1
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	1 4	20 9					
12	3999 X	3016	-0-	-983	-0-	444 1	3488 3	Y	23	22 1		2
01	3999 X	2156	-0-	-1843	-0-	3 4	25 9					
02	3741 X	233	-0-	-3508	-0-	162 1	2835 3	Y	16	16 1		2
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	1 4	18 9					
						87 1	2056 3	Y	12	13 1		1
						13 9						
						9 1	223 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

RISKEN, CARL F.		WELL #:		5	RRCID ->	197496	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	14602	PERF.13958	- 14430
10	17608 X	15801	-0-	-1807	-0-	1603 1	14085 3	Y	99	102 1		6
11	15150 X	9928	-0-	-5222	-0-	4 4	109 9					
12	15748 X	7720	-0-	-8028	-0-	1114 1	8726 3	Y	73	73 1		6
01	15810 X	8925	-0-	-6885	-0-	8 4	80 9					
02	14790 X	7622	-0-	-7168	-0-	414 1	7245 3	Y	52	53 1		5
03	15810 X	8649	-0-	-7161	-0-	4 4	57 9					
						356 1	8498 3	Y	63	64 1		4
						2 4	69 9					
						292 1	7211 3	Y	100	92 1		12
						9 4	110 9					
						688 1	7850 3	Y	101	106 1		7
						111 9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
JOHN G. KENEDY, JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13180 - 13764
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52 1	275 3	Y	1	1 1		-0-
						27 4	1 9					
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	226 3	Y	1	1 1		-0-
						58 4	1 9					
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34 1	356 3	Y	1	1 1		-0-
						61 4	1 9					
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	18 1	194 3	Y	1	1 1		-0-
						18 4	1 9					
02	319 N	142	-0-	-177	-0-	12 1	101 3	Y	1	1 1		-0-
						28 4	1 9					
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	43 1	294 3	Y	1	1 1		-0-
						2 4	1 9					

RISKEN, CARL F.		WELL #:		6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.	16338 - 17088
10	9548 X	8070	-0-	-1478	-0-	301 1	7635 3	Y	117	119 1		8
						5 4	129 9					
11	9120 X	7996	-0-	-1124	-0-	301 1	7502 3	Y	159	153 1		14
						18 4	175 9					
12	8928 X	8050	-0-	-878	-0-	293 1	7588 3	Y	143	142 1		15
						12 4	157 9					
01	8618 X	7543	-0-	-1075	-0-	184 1	7215 3	Y	127	132 1		10
						4 4	140 9					
02	8033 X	7034	-0-	-999	-0-	170 1	6688 3	Y	147	138 1		19
						14 4	162 9					
03	8277 X	8263	-0-	-14	-0-	447 1	7667 3	Y	135	143 1		11
						149 9						

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814
10	2976 X	2220	-0-	-756	-0-	84 1	2002 3	Y	117	120 1		9
						5 4	129 9					
11	2730 X	2523	-0-	-207	-0-	95 1	2224 3	Y	168	161 1		16
						19 4	185 9					
12	2666 X	1484	-0-	-1182	-0-	54 1	1384 3	Y	39	48 1		7
						3 4	43 9					
01	2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	32 1	1248 3	Y	37	39 1		5
						1 4	41 9					
02	2436 X	1403	-0-	-1033	-0-	34 1	1312 3	Y	48	45 1		8
						4 4	53 9					
03	2604 X	1773	-0-	-831	-0-	95 1	1628 3	Y	45	47 1		6
						50 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790
10	5394 X	5176	-0-	-218	-0-	524 1	4593 3	Y	52	54 1		7
						2 4	57 9					
11	5550 X	4887	-0-	-663	-0-	546 1	4271 3	Y	58	56 1		9
						6 4	64 9					
12	5735 X	5169	-0-	-566	-0-	276 1	4830 3	Y	54	54 1		9
						4 4	59 9					
01	5735 X	5139	-0-	-596	-0-	204 1	4869 3	Y	58	59 1		8
						2 4	64 9					
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	213 1	5248 3	Y	85	78 1		15
						8 4	94 9					
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	432 1	4915 3	Y	90	94 1		11
						99 9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176			
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	395	1	3469	3	Y	40	41	1	5
							2	4		44	9				
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	473	1	3705	3	Y	51	49	1	7
							6	4		56	9				
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	214	1	3747	3	Y	43	43	1	7
							4	4		47	9				
01	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	139	1	3304	3	Y	40	42	1	5
							1	4		44	9				
02	3915	X	3291	-0-	-624	-0-	126	1	3109	3	Y	47	45	1	7
							4	4		52	9				
03	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	278	1	3175	3	Y	40	43	1	4
							44	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.	13788 - 13800			
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	512	3	Y	22	24	1	2
							1	4		24	9				
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	675	3	Y	35	34	1	3
							4	4		39	9				
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	28	28	1	3
							2	4		31	9				
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	26	27	1	2
							1	4		29	9				
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	807	3	Y	47	43	1	6
							4	4		52	9				
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	20	1	214	3	Y	10	15	1	1
							11	9							

KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.	15451 - 16426			
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	59	1	526	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	70	1	548	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	3	Y	-0-			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	-0-			-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	692	3	Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13825 - 13890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11754 - 11796
10	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	91 1	2103 3	Y	155	156 1		10
						6 4	171 9					
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	136 1	3125 3	Y	270	256 1		24
						30 4	297 9					
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	106 1	2648 3	Y	207	209 1		22
						17 4	228 9					
01	2356 X	1816	-0-	-540	-0-	44 1	1622 3	Y	133	143 1		12
						4 4	146 9					
02	3480 X	2068	-0-	-1412	-0-	50 1	1797 3	Y	185	172 1		25
						17 4	204 9					
03	3720 X	917	-0-	-2803	-0-	49 1	795 3	Y	66	83 1		8
						73 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16770 - 16830
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11568 - 11659
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.	16874 - 17730
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4905 X	4905	-0-	-0-	194	1	3988	3	Y	634	650	1	40
						26	4	697	9					
11		2250 X	86	-0-	-2164	3	1	68	3	Y	13	47	1	6
						1	4	14	9					
12		2325 X	719	-0-	-1606	25	1	579	3	Y	97	92	1	11
						8	4	107	9					
01		2325 X	594	-0-	-1731	15	1	526	3	Y	47	52	1	6
						1	4	52	9					
02		2175 X	458	-0-	-1717	10	1	427	3	Y	17	19	1	4
						2	4	19	9					
03		2325 X	393	-0-	-1932	22	1	358	3	Y	12	13	1	3
						13	9							

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		61	RRCID ->	236755	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL	DEPTH	14498	PERF. 1151	- 14202	
10		30535 X	25316	-0-	-5219	945	1	23967	3	Y	354	364	1	14
						15	4	389	9					
11		28350 X	21108	-0-	-7242	795	1	19916	3	Y	328	320	1	22
						36	4	361	9					
12		28737 X	21519	-0-	-7218	783	1	20275	3	Y	390	380	1	32
						32	4	429	9					
01		26102 X	23895	-0-	-2207	582	1	22743	3	Y	504	504	1	32
						16	4	554	9					
02		24041 X	19445	-0-	-4596	470	1	18747	3	Y	191	203	1	20
						18	4	210	9					
03		25327 X	24265	-0-	-1062	1320	1	22820	3	Y	114	131	1	3
						125	9							

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		64	RRCID ->	241993	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11556	- 11584	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13592	- 14259	
10		930 N	592	-0-	-338	61	1	529	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
11		900 N	163	-0-	-737	18	1	144	3	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
12		1036 N	1036	-0-	-0-	56	1	977	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01		837 N	837	-0-	-0-	33	1	801	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02		1089 N	1089	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*03		3100 N	3316	-0-	216	266	1	3039	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

KENEY, JOHN G. JR., "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL	DEPTH	12100	PERF. 7600	- 7682	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9207 X	7788	-0-	-1419	-0-	291 1	7341 3	Y	136	140 1		9	
						6 4	150 9						
11	8730 X	6897	-0-	-1833	-0-	261 1	6458 3	Y	147	143 1		13	
						16 4	162 9						
12	9083 X	6967	-0-	-2116	-0-	253 1	6538 3	Y	149	147 1		15	
						12 4	164 9						
01	9083 X	6699	-0-	-2384	-0-	163 1	6313 3	Y	197	197 1		15	
						6 4	217 9						
02	8497 X	6213	-0-	-2284	-0-	151 1	5792 3	Y	226	213 1		28	
						21 4	249 9						
03	7781 X	6459	-0-	-1322	-0-	348 1	5925 3	Y	169	184 1		13	
						186 9							

JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	13890 - 13900
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	41 1	1743 2	N	18	16 1		229
						20 9						
11	1710 X	1557	-0-	-153	-0-	28 1	1529 2	N	-0-			229
12	1767 X	1621	-0-	-146	-0-	30 1	1589 2	N	2			231
						2 9						
01	1798 X	1782	-0-	-16	-0-	34 1	1723 2	N	23	17 1		237
						25 9						
02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	24 1	1718 2	N	4			241
						4 9						
*03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	25 1	1777 2	N	73	72 1		242
						80 9						

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)		28145 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
SALINAS, NICOLAS G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)		28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GARZA ETAL "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 3107 - 4350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7867 - 7942				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7818 - 7824				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	6840 - 6848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7526 - 8710
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7410 - 7456
10	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	313	1	2559	3	N	2	169
						2	9					
11	3180 X	2682	-0-	-498	-0-	288	1	2390	3	N	4	170
						4	9				3	1
12	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	281	1	1933	3	N	2	169
						2	9				3	1
01	3286 X	2929	-0-	-357	-0-	332	1	2590	3	N	6	172
						7	9				3	1
02	2987 X	2790	-0-	-197	-0-	334	1	2425	3	N	28	14
						31	9				186	1
03	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	281	1	2052	3	N	6	17
						7	9				3	1

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5	RRCID ->	244596	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8004 - 8034
10	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	674	1	1806	3	N	18	226
						20	9					
11	2700 X	2047	-0-	-653	-0-	565	1	1460	3	N	20	41
						22	9				205	1
12	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	448	1	1393	3	N	10	36
						11	9				15	1
01	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	575	1	1711	3	N	20	41
						22	9				15	1
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	528	1	1543	3	N	14	40
						15	9				15	1
*03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	494	1	1510	3	N	12	37
						13	9				15	1

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	245407	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7070 - 7260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	7518 - 7538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		6138 X	3	-0-	-6135	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
11		4800 X	3	-0-	-4797	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
12		4712 X	3	-0-	-4709	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
01		3069 X	12	-0-	-3057	-0-	3 1	9 3	N	-0-		-0-
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	7497 - 7511
10		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	1239	1	10138	3	N	51 162
11		12990 X	10015	-0-	-2975	-0-	1074	1	8893	3	N	44 13 1 193
12		13423 X	8796	-0-	-4627	-0-	1112	1	7630	3	N	49 194 1 48
01		13423 X	8649	-0-	-4774	-0-	980	1	7626	3	N	39 11 1 76
02		11513 X	7439	-0-	-4074	-0-	896	1	6496	3	N	43 10 1 109
03		11439 X	9404	-0-	-2035	-0-	1124	1	8204	3	N	69 10 1 168

WAGNER OIL COMPANY		891175		OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:	B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EL TANQUE (500)		28187 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR						
POOR BOY OILFIELD SERVICE		671390		WARDNER 1-C		WELL #:	C 1	RRCID ->	102290	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	500 - 510
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		VELA		WELL #:	1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	240 - 625
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468							
10	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-				90
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-				90
12	DLQ G-10	461	-0-	461	724	447	2	14	9	Y	13				103
01	DLQ G-10	473	-0-	473	1197	459	2	14	9	Y	13				116
02	DLQ G-10	190	-0-	190	1387	190	2			Y	-0-				116
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1387					Y	NO RPT				116

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206							
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-				-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-				-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-				-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
TEKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872												
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		1767 N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3		Y	-0-	55
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-	55
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	3	19	9	17	72
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	2	17	9	15	87
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			-0-	87
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	87

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370												
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		Y	-0-	2
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	2
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-	2
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-	2
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-	2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
APV MCCAMEY LLC 028617												
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631												
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260												
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
 D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8532 - 8540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8178 - 8190						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8315 - 8350						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 7501 - 7515						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7488 - 7909						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8016 - 8022						
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	N	-0-	21	1			10
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					10
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7930 - 8210						
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	N	-0-	19	1			12
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	208	-0-	-226	-0-	48 1	160 3	N	-0-	21 1		8
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			8
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			8
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230				
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	167 1	555 3	N	-0-	18 1		10
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			10
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			10
01	460 N	-0-	-0-	-460	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257				
10	899 N	208	-0-	-691	-0-	48 1	160 3	N	-0-	17 1		8
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			8
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			8
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254				
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	48 1	160 3	N	-0-	12 1		6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			6
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			6
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	-0-	20	1			9
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					9
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
10	744 N	292	-0-	-452	-0-	68	1	224	3	N	-0-	29	1			13
11	1175 N	-0-	-0-	-1175	-0-					N	-0-					13
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					13
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005				
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	N	-0-	13 1 5
11	520 N	-0-	-0-	-520	-0-					N	-0-	5
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	5
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631										
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984				
10	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	-0-
12	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 C		RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048				
10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-	-0-
12	214 N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #: 1		RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410				
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 6980	- 6988		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	492	1	14674	2	N	-0-				-0-
11	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	809	1	13699	2	N	-0-				-0-
12	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	560	1	14832	2	N	-0-				-0-
01	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	436	1	14235	2	N	-0-				-0-
02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	1026	1	12765	2	N	-0-				-0-
*03	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	1326	1	13860	2	N	-0-				-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318		279121		05/27/2012		13047			12841 - 12983								
LOPEZ G.U.		WELL #:		1		RRCID ->		279121		COMPL. DATE		05/27/2012		TOTAL DEPTH		13047		PERF.12841 - 12983	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		041578		03/19/1967		9530			N/A								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		5 U		RRCID ->		041578		COMPL. DATE		03/19/1967		TOTAL DEPTH		9530		PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		055155		05/07/1973		9510			N/A								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		3 U		RRCID ->		055155		COMPL. DATE		05/07/1973		TOTAL DEPTH		9510		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		041577		03/19/1967		9530			N/A								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		5 M		RRCID ->		041577		COMPL. DATE		03/19/1967		TOTAL DEPTH		9530		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

TSL 33105/TR 53/		258554		04/16/2011		10629			8768 - 8775						
WELL #:		12		RRCID ->		0416/2011		TOTAL DEPTH		10629		PERF. 8768 - 8775			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID -> 041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530 PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 L	RRCID -> 040095	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510 PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 U	RRCID -> 046644	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074 PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9164 - 9172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10640 PERF. 9026 - 9034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
10	4774	X	3356	-0-	-1418	-0-	403 1	2861 2	Y	55	55	1	-0-
							31 4	61 9					
11	3780	X	1897	-0-	-1883	-0-	279 1	1569 2	Y	31	31	1	-0-
							15 4	34 9					
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	607 1	4245 2	Y	38	38	1	-0-
							123 4	42 9					
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	716 1	3957 2	Y	34	34	1	-0-
							146 4	37 9					
02	2900	X	1764	-0-	-1136	-0-	40 1	1633 2	Y	29	29	1	-0-
							59 4	32 9					
03	3100	X	1418	-0-	-1682	-0-	38 1	1300 2	Y	26	26	1	-0-
							51 4	29 9					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 L	RRCID -> 046645	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL DEPTH 10074	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A)		28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL M-098041 / TR 52		WELL #:		6	RRCID -> 282671	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 9482 - 9492					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	16089 #	6321	-0-	-9768	-0-	765 1	5436 2		N	55	55 1		-0-
						59 4	61 9						
11	14520 #	3041	-0-	-11479	-0-	451 1	2534 2		N	29	29 1		-0-
						24 4	32 9						
12	10137 #	3196	-0-	-6941	-0-	387 1	2705 2		N	24	24 1		-0-
						78 4	26 9						
01	6510 #	3113	-0-	-3397	-0-	458 1	2531 2		N	27	27 1		-0-
						94 4	30 9						
02	6090 #	990	-0-	-5100	-0-	23 1	914 2		N	18	18 1		-0-
						33 4	20 9						
03	6324 #	882	-0-	-5442	-0-	24 1	813 2		N	12	12 1		-0-
						32 4	13 9						

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		11	RRCID -> 258438	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9770 - 9980					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 U	RRCID -> 040070	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WELL #:		6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)										//CONT.// 28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										//CONT.// 918475							
TSL 33105/ TR 53/										WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	114 2	114 2	114 2	Y	-0-			-0-			
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12 1	67 2	67 2	67 2	Y	-0-			-0-			
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	102 2	102 2	102 2	Y	-0-			-0-			
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23 1	129 2	129 2	129 2	Y	-0-			-0-			
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	2 1	66 2	66 2	66 2	Y	-0-			-0-			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 4				Y	-0-			-0-			
ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956	
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	33 1	237 2	237 2	237 2	Y	-0-			-0-			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	3 4				Y	-0-			-0-			
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-			
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)										28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475							
TSL 33105/TR 53/										WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 280148		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)										28991 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475							
TSL 33105/TR 53/										WELL #: 6 L		RRCID -> 175246		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	69 1	489 2	489 2	489 2	Y	42	42 1		-0-			
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5 4	250 2	250 2	250 2	Y	25	25 1		-0-			
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	42 1	292 2	292 2	292 2	Y	24	24 1		-0-			
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8 4	26 9	26 9	26 9	Y	27	27 1		-0-			
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	16 4	30 9	30 9	30 9	Y	22	22 1		-0-			
03	372 N	238	-0-	-134	-0-	6 1	195 2	195 2	195 2	Y	26	26 1		-0-			
						9 4	24 9	24 9	24 9								
						8 4	29 9	29 9	29 9								

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)		28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707 - 11519	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)		28991 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
STATE TRACT 49		WELL #:		1 L	RRCID -> 106090	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12266 - 12282	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)		28991 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
STATE TRACT 52-7 UNIT		WELL #:		7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932 - 8940	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8834 - 8867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8843 - 8894	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)		28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STATE TRACT 49		WELL #: 1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452												
10	124 N	132	-0-	8 B	-1810969	16 1	115 2	Y		-0-		-0-
						1 4						
11	90 N	78	-0-	-12 B	-1810969	12 1	65 2	Y		-0-		-0-
						1 4						
12	124 N	114	-0-	-10 B	-1810969	14 1	97 2	Y		-0-		-0-
						3 4						
01	124 N	194	-0-	70 B	-1810899	29 1	159 2	Y		-0-		-0-
						6 4						
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-1810899			Y		-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-1810899			Y		-0-		-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215					
10	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	162	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	345	183	2	Y	-0-			-0-
12		541 N	196	-0-	-345	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215					
10	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	162	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	345	183	2	Y	-0-			-0-
12		541 N	196	-0-	-345	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800					
10	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	376	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	322	-0-	322	698	322	2	Y	-0-			-0-
12		1052 N	354	-0-	-698	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
02		319 N	158	-0-	-161	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	13	1	129	3	Y	1		20
11	349 N	206	-0-	-143	-0-	25	1	167	3	Y	13	13 1	20
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	7		27
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	11	1	89	3	Y	3		30
02	203 N	71	-0-	-132	-0-	4	1	35	3	Y	29	47 1	12
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	54	3	Y	54		66

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522					
10	5766 #	146	-0-	-5620	-0-	8	1	138	3	Y	-0-		-0-
11	5130 #	52	-0-	-5078	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
12	1209 #	147	-0-	-1062	-0-	9	1	137	3	Y	1	1 1	-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	145 #	6	-0-	-139	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
03	155 #	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1UC		RRCID -> 010263		COMPL. DATE 11/21/1960		TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9094 - 9169
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8447 - 8456
MCGILL BROS. NCT-1				90C								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-16)		WELL #:		29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL O/A		WELL #:		11C	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8380 - 8459
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)		WELL #:		29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8600 - 8776
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	5	1	77	3	Y	-0-
11	150 N	29	-0-	-121	B	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
12	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	4	1	61	3	Y	-0-
01	93 N	6	-0-	-87	B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	B	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	14	-0-	-48	B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS																	
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363																	
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
EAGLE OIL & GAS CO. 238634																	
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802																	
10	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	614	-0-	614	1180	614	2			Y	-0-					-0-
12	1918	N	738	-0-	-1180	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G. G.		//CONT.//	29010 832 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 163992	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8712 - 9210									
10	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	78 21	1 9	1262	3	Y	19	16	1			4
11	2400 N	1287	-0-	-1113	248	75 9	1 9	1203	3	Y	8	10	1			2
12	1502 N	1254	-0-	-248	-0-	77 14	1 9	1163	3	Y	13	10	1			5
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	77 17	1 9	1202	3	Y	15	15	1			5
02	1247 N	1208	-0-	-39	-0-	61 53	1 9	1094	3	Y	48	48	1			5
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	68 63	1 9	1076	3	Y	57	53	1			9
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1-T		RRCID -> 173934	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8990 - 9020									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 204502	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8644 - 8679									
10	SWR 10	22	-0-	22	193012	1 7	1 9	14	3	Y	6	6	1			5
11	SWR 10	16	-0-	16	193028	1 3	1 9	12	3	Y	3	4	1			4
12	SWR 10	6	-0-	6	193034	3	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193034					Y	3	3	1			5
02	SWR 10	3	-0-	3	193037	1	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193037					Y	1	6	1			-0-
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8710 - 9075									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOPEZ, G G		WELL #: 10		RRCID -> 209054	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8838 - 8867									
10	DLQ G-10	2827	-0-	2827	2827	162 29	1 9	2636	3	Y	26	23	1			3
11	5279 X	2452	-0-	-2827	-0-	144 9	1 9	2299	3	Y	8	11	1			-0-
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	114 14	1 9	1738	3	Y	13	10	1			3
01	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	157 6	1 9	2452	3	Y	5	8	1			-0-
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	154 59	1 9	2748	3	Y	54	52	1			2
03	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	160 75	1 9	2548	3	Y	68	61	1			9

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
10	DLQ G-10	386	-0-	386	386	22 1	353 3	Y	10	9 1		1
11	DLQ G-10	395	-0-	395	781	11 9	369 3	Y	3	4 1		-0-
12	1222 N	441	-0-	-781	-0-	3 9	411 3	Y	3	2 1		1
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	401 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	3 9	373 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	26 1	339 3	Y	-0-			-0-
03						21 1						
03						22 1						

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
10	DLQ G-10	2594	-0-	2594	20680	299 1	2295 2	Y	-0-			49
11	23529 X	2849	-0-	-20680	-0-	329 1	2520 2	Y	-0-			49
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	275 1	2240 2	Y	6			55
01	2821 X	2366	-0-	-455	-0-	7 9	2100 2	Y	8			63
02	2842 X	1983	-0-	-859	-0-	257 1	1758 2	Y	8			71
03	3038 X	2676	-0-	-362	-0-	9 9	2304 2	Y	64			135
03						216 1						
03						9 9						
03						302 1						
03						70 9						

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

ENCINITAS (V-19-A)		29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 101		RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1922 X	424	-0-	-1498	-0-	39 1	379 3	Y	5	33
11	690 X	220	-0-	-470	-0-	6 9				
12	713 X	200	-0-	-513	-0-	28 1	192 3	Y	-0- 8 1	25
01	713 X	282	-0-	-431	-0-	17 1	183 3	Y	-0-	25
02	406 X	284	-0-	-122	-0-	33 1	249 3	Y	-0-	25
03	434 X	398	-0-	-36	-0-	31 1	253 3	Y	-0- 25 1	-0-
						36 1	362 3	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		29010 9C		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		29010 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		29010 23		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		29010 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOPEZ		WELL #: 26		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023		
10	DLQ G-10	129	-0-	129 B	129	129 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	198	-0-	198 B	327	198 2		Y	-0-	-0-
12	536 N	209	-0-	-327 B	-0-	209 2		Y	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
02	203 N	152	-0-	-51 B	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	215 N	148	-0-	-67 B	-0-	148 2		Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-21)		//CONT.//		29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

SOUTH LEEVILLE, LLC				802612			CNTY: BROOKS				
LA RUCIA				WELL #: K 1	RRCID -> 286571	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8896	- 8902		
10	2077 N	1673	-0-	-404	B	-0-	1634 2	39 9	Y	35	205
11	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	1867 1	150 9	Y	136	102
12	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1883 2	63 9	Y	57	69
01	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1748 2	116 9	Y	105	110
02	1943 N	1416	-0-	-527	B	-0-	1359 2	57 9	Y	52	110
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1953 N	1413	-0-	-540	B	-0-	1362 2	51 9	Y	46	85

LA RUCIA				WELL #: K 5	RRCID -> 286572	COMPL. DATE 02/26/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8900	- 8906		
10	868 N	735	-0-	-133	B	-0-	724 2	11 9	Y	10	13
11	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1217 2	139 9	Y	126	-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1785 2	146 9	Y	133	43
01	1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1529 2	199 9	Y	181	102
02	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1689 2	125 9	Y	114	87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1922 N	1502	-0-	-420	B	-0-	1384 2	118 9	Y	107	85

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	- 9378		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	455	1	7398	3	Y	60	52	1	11
11	6720 X	6622	-0-	-98	-0-	389	1	6207	3	Y	24	32	1	3
12	6944 X	5282	-0-	-1662	-0-	324	1	4915	3	Y	39	30	1	12
01	6944 X	4953	-0-	-1991	-0-	297	1	4631	3	Y	23	29	1	6
02	6496 X	4411	-0-	-2085	-0-	228	1	4085	3	Y	89	89	1	6
03	6944 X	4482	-0-	-2462	-0-	259	1	4118	3	Y	95	88	1	13
LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388					
10	DLQ G-10	4027	-0-	4027	4027	233	1	3777	3	Y	15	13	1	4
11	DLQ G-10	3989	-0-	3989	8016	235	1	3748	3	Y	5	7	1	2
12	1700 N	3859	-0-	2159	10175	238	1	3607	3	Y	13	10	1	5
01	13293 X	3118	-0-	-10175	-0-	187	1	2910	3	Y	19	19	1	5
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	60	60	1	5
*03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	160	1	2544	3	Y	59	55	1	9
LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599					
10	DLQ G-10	697	-0-	697	697	40	1	657	3	Y	-0-			-0-
11	1365 N	668	-0-	-697	-0-	39	1	629	3	Y	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	41	1	638	3	Y	-0-			-0-
02	638 N	611	-0-	-27	-0-	32	1	579	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	36	1	568	3	Y	-0-			-0-
LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204202		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042					
10	DLQ G-10	271	-0-	271	271	16	1	255	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	257	-0-	257	528	15	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	789 N	261	-0-	-528	-0-	16	1	245	3	Y	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	11	1	188	3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	2	1	1	1

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	94	1	1531	3	Y	15	13	1	3
11	DLQ G-10	1753	-0-	1753	3395	103	1	1644	3	Y	5	7	1	1
12	1700 N	1974	-0-	274	3669	121	1	1838	3	Y	14	10	1	5
01	3100 N	1778	-0-	-1322	2347	106	1	1654	3	Y	16	17	1	4
02	2900 N	1716	-0-	-1184	1163	88	1	1566	3	Y	56	55	1	5
*03	2896 N	1733	-0-	-1163	-0-	99	1	1567	3	Y	61	56	1	10

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064					
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	88	1	1429	3	Y	20	17	1	5
11	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2982	85	1	1351	3	Y	6	9	1	2
12	1600 N	1435	-0-	-165	2817	87	1	1328	3	Y	18	13	1	7
01	3100 N	1473	-0-	-1627	1190	88	1	1372	3	Y	12	14	1	5
02	2603 N	1413	-0-	-1190	-0-	72	1	1284	3	Y	52	51	1	6
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	3	Y	56	51	1	11

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064					
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	210	1	3417	3	Y	20	17	1	3
11	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	199	1	3186	3	Y	6	9	1	-0-
12	3627 X	3562	-0-	-65	-0-	219	1	3326	3	Y	15	11	1	4
01	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	195	1	3042	3	Y	21	21	1	4
02	3422 X	2392	-0-	-1030	-0-	124	1	2220	3	Y	44	45	1	3
03	3658 X	2581	-0-	-1077	-0-	148	1	2355	3	Y	71	64	1	10

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694					
10	DLQ G-10	403	-0-	403	403	23	1	374	3	Y	5	4	1	1
11	DLQ G-10	806	-0-	806	1209	47	1	757	3	Y	2	2	1	1
12	1600 N	725	-0-	-875	334	45	1	677	3	Y	3	3	1	1
01	836 N	502	-0-	-334	-0-	30	1	471	3	Y	1	2	1	-0-
02	377 N	314	-0-	-63	-0-	15	1	276	3	Y	21	19	1	2
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	22	21	1	3

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	62	1	1003	3	Y	30	26	1	6
11	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2208	33	9	1034	3	Y	10	14	1	2
12	1600 N	635	-0-	-965	1243	11	9	584	3	Y	12	10	1	4
01	2421 N	1178	-0-	-1243	-0-	38	1	1095	3	Y	12	13	1	3
02	986 N	451	-0-	-535	-0-	13	9	405	3	Y	21	22	1	2
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	23	1	560	3	Y	22	21	1	3
						23	9							
						35	1							
						24	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030					
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	1794	102	1	1659	3	Y	30	26	1	4
11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3397	33	9	1499	3	Y	9	13	1	-0-
12	1600 N	1543	-0-	-57	3340	94	1	1432	3	Y	15	11	1	4
01	3100 N	1709	-0-	-1391	1949	10	9	1590	3	Y	15	17	1	2
02	2900 N	1741	-0-	-1159	790	17	9	1606	3	Y	41	42	1	1
*03	2480 N	1690	-0-	-790	-0-	90	1	1543	3	Y	45	41	1	5
						45	9							
						97	1							
						50	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062					
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	18	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	608	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
12	906 N	298	-0-	-608	-0-	19	1	279	3	Y	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1	1	1	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	9	329	3	Y	21	19	1	2
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	22	20	1	4
						23	9							
						21	1							
						24	9							

LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055					
10	DLQ G-10	528	-0-	528	528	29	1	471	3	Y	25	21	1	4
11	DLQ G-10	1527	-0-	1527	2055	28	9	1429	3	Y	8	12	1	-0-
12	1600 N	1574	-0-	-26	2029	89	1	1463	3	Y	14	11	1	3
01	3100 N	1527	-0-	-1573	456	9	9	1424	3	Y	11	13	1	1
02	1856 N	1400	-0-	-456	-0-	96	1	1272	3	Y	52	51	1	2
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	15	9	1370	3	Y	56	51	1	7
						91	1							
						12	9							
						71	1							
						57	9							
						86	1							
						62	9							

OIL AND GAS DIVISION

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
ROCHE "A"		WELL #:	9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5983 - 6008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCHE		WELL #:	7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5280 - 5286
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:	1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6266 - 6676
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:	10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7195 - 7200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
MCCAMPBELL, J.		WELL #:	1	RRCID ->	091996	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8848 - 8856
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

MCCAMPBELL, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8846 - 8847
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					94
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				3	97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076										
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070	PERF.	1023 - 1038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
TREVINO, ALBERT		WELL #:	6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2600 - 2612	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2614 - 2643
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RASH		WELL #:	2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4766 - 4802	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5540 - 5550
RAMIREZ LTD		WELL #:	1									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
DE TREVINO, I. G.		WELL #:	1	RRCID ->	010273	COMPL. DATE	03/02/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			//CONT.//		29273 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC			//CONT.//		042191										
TREVINO			WELL #:		C 1	RRCID ->	132890	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 5250 - 5316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)					29273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC					042191										
HAYNES - EAST			WELL #:		2	RRCID ->	202883	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6142 - 6166			

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350)					29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC					042191										
TREVINO, ALBERT			WELL #:		B 5	RRCID ->	163146	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10232 - 10244			

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT B			WELL #:		2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10294 - 10314			

10	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	310	1	2630	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2225	-0-	-895	-0-	100	1	2125	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2071	-0-	-1153	-0-	75	1	1996	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	80	1	2794	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2200	-0-	-555	-0-	85	1	2115	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL					068360										
GUTIERREZ, E.			WELL #:		A 1	RRCID ->	160510	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	12436	PERF.10286 - 10298			

10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	1565	-0-	-1705	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	1991	-0-	-1388	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
02	3161	X	1802	-0-	-1359	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,650)					29273 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC					042191										
GARCIA, CATARINO ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	155860	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10652 - 10700			

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10	124 N	37	-0-	-87	-0-	4 1	33 2	N	-0-			-0-
11	300 N	36	-0-	-264	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	6 1	148 2	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	16 2	40 9	N	36			36
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			36
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-			36

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004																

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	22	1	320	3	N	-0-					30
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					30
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					30
01	341 N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					30
02	319 N	6	-0-	-313	-0-	6	3			N	-0-					30
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7719 X	7524	-0-	-195	-0-	1507	1	6017	2	N	-0-					-0-
11	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	1425	1	7693	2	N	-0-					-0-
12	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	1551	1	8671	2	N	-0-					-0-
01	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	1472	1	8648	2	N	-0-					-0-
02	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	1535	1	7929	2	N	-0-					-0-
*03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	1577	1	8532	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
BIGLER-FLORES GU																	
29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
073056																	
WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		8029 X	6740	-0-	-1289	-0-	549	1	6191	2	Y	-0-					6
11		7620 X	6886	-0-	-734	-0-	486	1	6400	2	Y	-0-					6
12		7502 X	7403	-0-	-99	-0-	542	1	6861	2	Y	-0-					6
01		7502 X	6954	-0-	-548	-0-	544	1	6410	2	Y	-0-					6
02		6670 X	6506	-0-	-164	-0-	482	1	6024	2	Y	-0-					6
03		7409 X	7113	-0-	-296	-0-	531	1	6582	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092																	
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	Y	-0-					2
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					2
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	Y	-0-					2
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-					2
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-					2
*03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU																	
WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177																	
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	626	1	1522	2	N	-0-					95
11		2100 N	2073	-0-	-27	-0-	480	1	1593	2	N	-0-					95
12		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	223	1	1629	2	N	-0-					95
01		2139 N	1883	-0-	-256	-0-	223	1	1660	2	N	-0-					95
02		2001 N	1650	-0-	-351	-0-	209	1	1441	2	N	-0-					95
03		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	223	1	1558	2	N	-0-					95

ENCINA RESOURCES, LLC																	
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.																	
251741																	
WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040																	
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	875	1	1269	2	N	-0-					-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	835	1	1030	2	N	-0-					-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	882	1	632	2	N	-0-					-0-
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1261	1	773	2	N	-0-					-0-
*02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	874	1	1102	2	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD																	
WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641																	
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	208	1	301	2	N	-0-					-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	232	1	285	2	N	-0-					-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	248	1	178	2	N	-0-					-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	353	1	217	2	N	-0-					-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	295	1	234	2	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL																	
WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760																	
10		5115 X	2480	-0-	-2635	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11		4950 X	2274	-0-	-2676	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12		4960 X	2017	-0-	-2943	-0-	32	1	1985	2	N	-0-					-0-
01		3534 X	1835	-0-	-1699	-0-	227	1	1608	2	N	-0-					-0-
02		3306 X	1751	-0-	-1555	-0-	29	1	1722	2	N	-0-					-0-
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 -	9880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502			
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004				
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 -	10078
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
*03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 -	10236
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 -	9643
10	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
02	1653 N	1551	-0-	-102	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474 2		N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8270 -	9618
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	8291 - 10308
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	881	1	3263	2	N	3	9
						3	9					
11	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	889	1	3111	2	N	-0-	9
12	4464 X	3998	-0-	-466	-0-	899	1	3099	2	N	-0-	9
01	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	928	1	3248	2	N	4	13
						4	9					
02	4176 X	3493	-0-	-683	-0-	844	1	2618	2	N	28	35 1 6
						31	9					
*03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	1999	1	2661	2	N	-0-	6

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #:		1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10394 - 10398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	35 1 2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

LANIER, S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8074 - 9646
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	6
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	6
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	6
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	9
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	29	35 1 3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	163971	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	8360 - 9940
10	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1119	1	4141	2	N	3	8
						3	9					
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	1111	1	3890	2	N	-0-	8
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	1101	1	3799	2	N	-0-	8
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1072	1	3750	2	N	3	11
						3	9					
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1156	1	3585	2	N	28	35 1 4
						31	9					
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-	4

MORALES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191698	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10265
*08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3830	2	83	9	N	75	75
*09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-	75
*10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-	75
*11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-	75
*12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-	75
*01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-	75
*02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-	75
*03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-	75

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8191 - 8530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2	N	-0-
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2	N	-0-
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-
02	4553 X	4226	-0-	-327	-0-	4226	2	N	-0-
03	4898 X	4862	-0-	-36	-0-	4862	2	N	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866	
10	12524 X	12159	-0-	-365	-0-	12159	2	N	-0-
11	12120 X	9063	-0-	-3057	-0-	9063	2	N	-0-
12	12493 X	12035	-0-	-458	-0-	12035	2	N	-0-
01	12152 X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2	N	-0-
02	11368 X	10182	-0-	-1186	-0-	10182	2	N	-0-
03	12152 X	10983	-0-	-1169	-0-	10983	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226	
10	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	2	N	-0-
11	1050 N	889	-0-	-161	-0-	889	2	N	-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-
03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014	
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-
11	1920 N	1166	-0-	-754	-0-	1166	2	N	-0-
12	1798 N	1207	-0-	-591	-0-	1207	2	N	-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-
*02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-
*03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 198240		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19									

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488	
10	1984 X	1898	-0-	-86	-0-	1898	2	N	-0-
11	2280 N	1912	-0-	-368	-0-	1912	2	N	-0-
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2	N	-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-
02	1856 N	1685	-0-	-171	-0-	1685	2	N	-0-
03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*09	990 N	948	-0-	-42	-0-	197 1	729 2	N	20	104
						22 9				
*10	868 N	865	-0-	-3	-0-	173 1	692 2	N	-0-	104
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	150 1	807 2	N	-0-	104
*12	992 N	875	-0-	-117	-0-	133 1	742 2	N	-0-	104
*01	961 N	727	-0-	-234	-0-	106 1	621 2	N	-0-	104
*02	928 N	856	-0-	-72	-0-	139 1	717 2	N	-0-	104
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	173 1	936 2	N	-0-	104

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005		
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-	90
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-	90
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-	90
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-	90
*02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-	90
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-	-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	26
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-	26
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-	26
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-	26
*02	406 N	372	-0-	-34	-0-	372 2		N	-0-	26
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-	-0-

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994		
10	3100 N	3516	-0-	416	-0-	3516 2		N	-0-	119
11	3612 X	3196	-0-	-416	-0-	3196 2		N	-0-	119
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-	119
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-	119
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2817 2	13 9	N	12	34
*03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3042 2	6 9	N	5	39

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135		
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-	57
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-	57
12	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	3425 2		N	-0-	57
01	3689 X	2755	-0-	-934	-0-	2755 2		N	-0-	57
*02	3857 X	2242	-0-	-1615	-0-	2242 2		N	-0-	57
03	4123 X	2501	-0-	-1622	-0-	2501 2		N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890		
10	4743 X	4249	-0-	-494	-0-	4249 2		N	-0-	-0-
11	4470 X	4274	-0-	-196	-0-	4274 2		N	-0-	-0-
12	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	4368 2		N	-0-	-0-
01	4619 X	4461	-0-	-158	-0-	4461 2		N	-0-	-0-
02	4118 X	3936	-0-	-182	-0-	3936 2		N	-0-	-0-
03	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	101	1	940	2	N	-0-	-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	110	1	1001	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	912	-0-	-142	-0-	90	1	822	2	N	-0-	-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	712	-0-	-404	-0-	32	1	680	2	N	-0-	-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828				
10	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2		N	-0-	-0-	
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	-0-	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-	-0-	
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2		N	-0-	-0-	
02	1566 N	1432	-0-	-134	-0-	1432	2		N	-0-	-0-	
03	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768				
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2		N	-0-	22	
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	556	2		N	-0-	22	
12	806 N	603	-0-	-203	-0-	589	2	14	9	N	13	
01	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2		N	-0-	35	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17	
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	7	

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304				
*04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-	1	
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	1	
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	1	
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	1	
*08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		N	-0-	1	
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	1	
*10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-	1	
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	1	
*12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-	1	
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	1	
*02	290 N	204	-0-	-86	-0-	204	2		N	-0-	1	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	1	

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755				
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	113	1	889	2	N	-0-	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	205	1	1786	2	N	-0-	-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	175	1	1456	2	N	-0-	-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	-0-	-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	136	1	1008	2	N	-0-	-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	144	1	1080	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-		-0-
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2		N	-0-		-0-
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-		-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-		-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	3741 2		N	-0-		-0-

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881 2	6 9	N	5		58
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763 2	8 9	N	7		65
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		65
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	621 2	13 9	N	12		77
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2	1 9	N	1		78
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1160 2	2 9	N	2		80

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
10	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	2953 2		N	-0-		5
11	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	2926 2		N	-0-		5
12	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348 2		N	-0-		5
01	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085 2		N	-0-		5
02	3219 X	3117	-0-	-102	-0-	3117 2		N	-0-		5
03	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	3153 2	11 9	N	10		15

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-		3
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-		3
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-		3
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		3
*02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-		3
*03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	44 1	344 2	N	-0-		-0-
11	510 N	313	-0-	-197	-0-	32 1	281 2	N	-0-		-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	35 1	289 2	N	-0-		-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	35 1	284 2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3665	-0-	765	765	436 1	3229 2	N	-0-		-0-
*03	1210 N	445	-0-	-765	-0-	52 1	393 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3148	-0-	48	48	3148 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	3134	-0-	34	82	3134 2		N	-0-		-0-
02	2900 N	2856	-0-	-44	38	2856 2		N	-0-		-0-
*03	3096 X	3058	-0-	-38	-0-	3051 2	7 9	N	6		6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			88
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			88
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			88
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			88
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			88
03	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	1235 2		N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506				
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	70 1	548 2	N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	59 1	517 2	N	-0-			-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	56 1	470 2	N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	72 1	582 2	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	66 1	490 2	N	-0-			-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	76 1	569 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
10	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	646 1	2580 2	N	-0-			-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	630 1	3404 2	N	-0-			-0-
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	672 1	3758 2	N	-0-			-0-
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	629 1	3698 2	N	-0-			-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	654 1	3376 2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	664 1	3590 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	841	-0-	-232	-0-	841 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552				
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	515 1	1254 2	N	-0-			-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	522 1	1180 2	N	-0-			-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	589 1	1586 2	N	-0-			-0-
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	652 1	1632 2	N	-0-			-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	679 1	1380 2	N	-0-			-0-
03	1178 N	398	-0-	-780	-0-	58 1	340 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			8
*05	2728 N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2		N	-0-			8
*06	2700 N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2		N	-0-			8
*07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			8
*08	2666 N	2168	-0-	-498	-0-	2168	2		N	-0-			8
*09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			8
*10	2728 N	2239	-0-	-489	-0-	2239	2		N	-0-			8
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			8
*12	2697 N	2301	-0-	-396	-0-	2301	2		N	-0-			8
*01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			8
*02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			8
*03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2771	2	10 9	N	9			17

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458	
10	5673 X	5610	-0-	-63	-0-	5610	2		N	-0-			19
11	5490 X	5246	-0-	-244	-0-	5242	2	4 9	N	4			23
12	5518 X	4912	-0-	-606	-0-	4912	2		N	-0-			23
01	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	5186	2		N	-0-			23
*02	5249 X	4562	-0-	-687	-0-	4562	2		N	-0-			23
03	5611 X	4590	-0-	-1021	-0-	4590	2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672	
10	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2		N	-0-			23
11	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2898	2		N	-0-			23
12	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2		N	-0-			23
01	3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2		N	-0-			23
*02	2813 X	2645	-0-	-168	-0-	2645	2		N	-0-			23
03	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2		N	-0-			1

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633 2	N	-0-			2
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507 2	N	-0-			2
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	549 2	N	-0-			2
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681 2	N	-0-			2
02	493 N	437	-0-	-56	-0-	50	1	374 2	N	12			14
						13	9						
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497 2	N	-0-	12 6		2

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1186	2	31 9	N	28			86
11	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2		N	-0-			86
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			86
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			86
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3 9	N	3	89 1		-0-
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SINGER		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	396 1	1492 2	N	43			43
						47 9						
*09	2040 N	1762	-0-	-278	-0-	374 1	1388 2	N	-0-			43
*10	2139 N	1362	-0-	-777	-0-	273 1	1089 2	N	-0-			43
*11	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	271 1	1461 2	N	-0-			43
*12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	335 1	1874 2	N	-0-			43
*01	3100 N	3514	-0-	414	414	511 1	3003 2	N	-0-			43
*02	2900 N	2634	-0-	-266	148	427 1	2207 2	N	-0-			43
*03	2714 N	2566	-0-	-148	-0-	400 1	2166 2	N	-0-			-0-

SNAVELY				WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001		
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 3		N	-0-			-0-
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-			-0-
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
01	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9273 2	205 9	N	186	181 1		5
*02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762 2		N	-0-			5
*03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2		N	-0-			-0-

SNAVELY				WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980		
10	3503 X	2578	-0-	-925	-0-	2578 2		N	-0-			106
11	3390 X	2242	-0-	-1148	-0-	2239 2	3 9	N	3			109
12	3503 X	2552	-0-	-951	-0-	2552 2		N	-0-			109
01	3503 X	2698	-0-	-805	-0-	2698 2		N	-0-			109
*02	3277 X	2483	-0-	-794	-0-	2483 2		N	-0-			109
*03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-			5

MENDOZA				WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK				WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068		
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	616 2	51 9	N	46			46
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			46
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			46
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			46
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			46
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			46

VASQUEZ, ROMEO				WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		61
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		61
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		61
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		61
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		61
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226		
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-		3
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		3
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		3
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		3
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	390 2	N	-0-		3
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2	N	-0-		3

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972		
10	372 X	159	-0-	-213	-0-	159 2	N	-0-		7
11	360 X	191	-0-	-169	-0-	191 2	N	-0-		7
12	372 X	198	-0-	-174	-0-	198 2	N	-0-		7
01	217 X	157	-0-	-60	-0-	157 2	N	-0-		7
02	203 X	181	-0-	-22	-0-	181 2	N	-0-		7
03	186 X	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-		10

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813		
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		53
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354 2	N	-0-		53
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		53
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		53
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		53
03	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302 2	N	-0-		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866		
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2	N	-0-		-0-
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2	N	-0-		-0-
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	N	-0-		-0-
01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
*03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4547 2	N	15	17 9	15

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254		
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	Y	-0-		-0-
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	Y	-0-		-0-
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	Y	-0-		-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	Y	-0-		-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	Y	-0-		-0-
*03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10600	-	10708
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DE DIOS, JUAN				WELL #:	3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8466	-	9950
10	4340 X	3385	-0-	-955	-0-	3385	2			N	-0-				-0-
11	4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3811	2			N	-0-				-0-
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-				-0-
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4304	2	1	9	N	1				1
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-				1
03	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3754	2	9	9	N	8				9

SINGER				WELL #:	2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9985	-	10021
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DE DIOS, JUAN				WELL #:	5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8362	-	8472
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				4
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				4
12	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-				4
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				4
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				4
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				4

RANCHITO "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8455	-	9898
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				5
*05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-				5
*06	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-				5
*07	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			N	-0-				5
*08	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			N	-0-				5
*09	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-				5
*10	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-				5
*11	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-				5
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				5
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-				5
*02	1363 N	1285	-0-	-78	-0-	1285	2			N	-0-				5
03	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1328	2	2	9	N	2				7

DELOZEIS FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236	-	13259
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-				-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-				-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-				-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-				-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	N	-0-				-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		GUTIERREZ		//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
						//CONT.//	386310						
				WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 9294 - 9841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4030 X	3978	-0-	-52	-0-	449 1	3529 2	N		-0-		-0-
11		4590 X	3475	-0-	-1115	-0-	358 1	3117 2	N		-0-		-0-
12		4743 X	3921	-0-	-822	-0-	421 1	3500 2	N		-0-		-0-
01		4743 X	3545	-0-	-1198	-0-	392 1	3153 2	N		-0-		-0-
02		4089 X	2867	-0-	-1222	-0-	341 1	2526 2	N		-0-		-0-
03		3968 X	3409	-0-	-559	-0-	400 1	3009 2	N		-0-		-0-

VELENO				WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9063 - 10645	
10		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	457 1	1825 2	N		-0-		-0-
11		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	402 1	2169 2	N		-0-		-0-
12		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	432 1	2415 2	N		-0-		-0-
01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	391 1	2296 2	N		-0-		-0-
02		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	424 1	2189 2	N		-0-		-0-
*03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	404 1	2187 2	N		-0-		-0-

RAMIREZ, M.				WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7866 - 9506	
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N		-0-		-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N		-0-		-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N		-0-		-0-
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N		-0-		-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N		-0-		-0-
03		651 N	579	-0-	-72	-0-	579 2		N		-0-		-0-

RMT "C"				WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9149 - 10352	
10		4805 X	4181	-0-	-624	-0-	4181 2		N		-0-		48
11		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		N		-0-		48
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		N		-0-		48
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2		N		-0-		48
*02		4524 X	4254	-0-	-270	-0-	4254 2		N		-0-		48
03		4836 X	4510	-0-	-326	-0-	4510 2		N		-0-		11

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9873 - 10303	
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N		-0-		19
11		2970 X	2740	-0-	-230	-0-	2740 2		N		-0-		19
12		3069 X	2947	-0-	-122	-0-	2947 2		N		-0-		19
01		3162 X	3025	-0-	-137	-0-	3025 2		N		-0-		19
*02		2958 X	2880	-0-	-78	-0-	2880 2		N		-0-		19
03		3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3043 2		N		-0-		-0-

VARAL RANCHES				WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600 PERF.10304 - 10338	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

DERLY RAMIREZ				WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516 PERF. 7739 - 8235	
10		465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2		N		-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N		-0-		-0-
12		558 N	386	-0-	-172	-0-	386 2		N		-0-		-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N		-0-		-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N		-0-		-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N		-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2		N	-0-	26	
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595	2		N	-0-	26	
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2		N	-0-	26	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2		N	-0-	26	
*02	1479 N	1397	-0-	-82	-0-		1397	2		N	-0-	26	
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	2		N	-0-	4	

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430					
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		216	1	1696	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3785	-0-	785	-0-		785	390	1	3395	2	N	-0-
12	3100 N	3332	-0-	232	-0-		1017	358	1	2974	2	N	-0-
01	3100 N	2932	-0-	-168	-0-		849	324	1	2608	2	N	-0-
02	2845 X	1996	-0-	-849	-0-		237	1	1755	2	N	4	4
							4	9					
*03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-		269	1	2026	2	N	-0-	4

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118					
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-		29	2	31	9	N	28	54
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-	54
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-	54
*11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-	54
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-	54
*01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2			N	-0-	54
*02	29 N	15	-0-	-14	-0-		15	2			N	-0-	54
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-	17

VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		1	2			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526					
10	1488 N	1331	-0-	-157	-0-		1331	2			Y	-0-	-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	2			Y	-0-	-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			Y	-0-	-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		2390	2			Y	-0-	-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2			Y	-0-	-0-
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2			Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2	N	-0-		6
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143	2	N	-0-		6
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350	2	N	-0-		6
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273	2	N	-0-		6
*02	2059 N	1953	-0-	-106	-0-		1953	2	N	-0-		6
03	2356 N	2106	-0-	-250	-0-		2106	2	N	-0-		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		115	1	903	2	N	-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		123	1	1069	2	N	-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		108	1	895	2	N	-0-
01	1023 N	851	-0-	-172	-0-		94	1	757	2	N	-0-
02	1160 N	688	-0-	-472	-0-		82	1	606	2	N	-0-
03	992 N	743	-0-	-249	-0-		87	1	656	2	N	-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414
10	2015 N	1823	-0-	-192	-0-		1823	2			N	-0-
11	1950 N	1551	-0-	-399	-0-		1551	2			N	-0-
12	1798 N	1678	-0-	-120	-0-		1678	2			N	-0-
01	1829 N	1754	-0-	-75	-0-		1754	2			N	-0-
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	2			N	-0-
*03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			N	-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2			N	-0-
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-		1533	2			N	-0-
12	1643 N	1563	-0-	-80	-0-		1563	2			N	-0-
01	1643 N	1535	-0-	-108	-0-		1535	2			N	-0-
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-		1448	2			N	-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1565	2			N	-0-

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417
10	372 N	75	-0-	-297	-0-		22	1	53	2	N	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		27	1	61	2	N	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-		42	1	112	2	N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		32	1	80	2	N	-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-		21	1	43	2	N	-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-		1	2			N	-0-

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2			N	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2			N	-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2			N	-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2			N	-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2			N	-0-
03	1209 N	1033	-0-	-176	-0-		1033	2			N	-0-

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		4610	2	17	9	N	15
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		4293	2	42	9	N	38
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4298	2	39	9	N	35
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		4351	2	55	9	N	50
02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-		4154	2	51	9	N	46
*03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		4311	2	43	9	N	39

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2	N	-0-			-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2	N	-0-			-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
*03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326				
10	3627 X	2592	-0-	-1035	-0-	2592	2	N	-0-			48
11	3510 X	2375	-0-	-1135	-0-	2375	2	N	-0-			48
12	3627 X	2021	-0-	-1606	-0-	2021	2	N	-0-			48
01	3627 X	2246	-0-	-1381	-0-	2246	2	N	-0-			48
*02	3074 X	1868	-0-	-1206	-0-	1867	2	1 9 N	1			49
03	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	1912	2	N	-0-			31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596				
10	2666 N	2590	-0-	-76	-0-	293	1	2297 2 N	-0-			-0-
11	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	309	1	2690 2 N	-0-			-0-
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	306	1	2550 2 N	-0-			-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	313	1	2520 2 N	1			1
						1	9					
02	2494 N	2358	-0-	-136	-0-	281	1	2077 2 N	-0-			1
*03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	343	1	2582 2 N	21			22
						23	9					

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	1304	1	5208 2 N	-0-			-0-
11	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1265	1	6832 2 N	-0-			-0-
12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	1304	1	7293 2 N	-0-			-0-
01	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1169	1	6871 2 N	-0-			-0-
02	7656 X	7633	-0-	-23	-0-	1238	1	6395 2 N	-0-			-0-
03	8184 X	7543	-0-	-641	-0-	1177	1	6366 2 N	-0-			-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
10	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2	N	-0-			7
11	4170 X	3763	-0-	-407	-0-	3763	2	N	-0-			7
12	4309 X	3604	-0-	-705	-0-	3604	2	N	-0-			7
01	4309 X	3939	-0-	-370	-0-	3939	2	N	-0-			7
*02	3712 X	2821	-0-	-891	-0-	2821	2	N	-0-			7
03	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
10	4278 X	3524	-0-	-754	-0-	3524	2	N	-0-			20
11	4140 X	3835	-0-	-305	-0-	3835	2	N	-0-			20
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-			20
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-			20
*02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-			20
03	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	938	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	648	-0-	-312	648	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	565	-0-	-148	565	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	930	2	Y	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	784	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
10	5798	X	5798	-0-	-0-	5798	2	N	-0-			7
11	5513	X	5513	-0-	-0-	5513	2	N	-0-			7
12	5466	X	5466	-0-	-0-	5466	2	N	-0-			7
01	5323	X	5323	-0-	-0-	5323	2	N	-0-			7
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	4766	2	N	-0-			7
*03	4950	X	4950	-0-	-0-	4950	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972				
10	1147	N	809	-0-	-338	809	2	N	-0-			9
11	1020	N	991	-0-	-29	991	2	N	-0-			9
12	1054	N	937	-0-	-117	937	2	N	-0-			9
01	1290	N	1290	-0-	-0-	1287	2	N	3	9		12
02	1731	N	1731	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			12
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	1682	2	N	2	9		14

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963				
10	410	N	410	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
11	330	N	154	-0-	-176	154	2	N	-0-			-0-
12	372	N	213	-0-	-159	213	2	N	-0-			-0-
01	372	N	245	-0-	-127	245	2	N	-0-			-0-
02	145	N	138	-0-	-7	138	2	N	-0-			-0-
03	217	N	172	-0-	-45	172	2	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917				
10	62	N	2	-0-	-60	2	2	N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694				
10	961	N	850	-0-	-111	96	1	754	2	N	-0-	-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-	-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	112	1	933	2	N	-0-	-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	103	1	829	2	N	-0-	-0-
02	1102	N	755	-0-	-347	90	1	665	2	N	-0-	-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	109	1	820	2	N	21	21
						23	9					

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9021 - 11248	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	729	-0-	-201	-0-	146	1	583	2	N	-0-		9
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	136	1	736	2	N	1		10
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	191	1	1069	2	N	-0-		10
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	209	1	1230	2	N	4		14
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	207	1	1071	2	N	10		24
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	206	1	1112	2	N	-0-		24

GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082	
10	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-		-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-		-0-
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-		-0-
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-		-0-
02	2349 N	2294	-0-	-55	-0-	2294	2			N	-0-		-0-
03	2666 N	2255	-0-	-411	-0-	2255	2			N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728	
10	8525 X	7644	-0-	-881	-0-	863	1	6781	2	N	-0-		1
11	7890 X	7397	-0-	-493	-0-	762	1	6635	2	N	-0-		1
12	8153 X	7163	-0-	-990	-0-	769	1	6394	2	N	-0-		1
01	8153 X	7555	-0-	-598	-0-	835	1	6720	2	N	-0-		1
02	7395 X	5981	-0-	-1414	-0-	704	1	5208	2	N	63		64
03	7657 X	6873	-0-	-784	-0-	806	1	6067	2	N	-0-		64

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222796	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004	
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	596	1	1452	2	N	-0-		-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	527	1	1190	2	N	-0-		-0-
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	578	1	1554	2	N	-0-		-0-
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	577	1	1446	2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1314	-0-	-339	-0-	433	1	881	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	472	-0-	-1667	-0-	68	1	404	2	N	-0-		-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-		18
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-		18
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		18
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		18
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-		18
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-		-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003	
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	356	1	3311	2	N	-0-		5
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	349	1	3185	2	N	-0-		5
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	353	1	3214	2	N	-0-		5
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-		5
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	301	1	3042	2	N	-0-		5
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	156	1	3277	2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2	N	-0-		11	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		11	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		11	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		11	
*02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2	N	-0-		11	
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296				
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	53	1	493 2	N	-0-	-0-	
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	52	1	475 2	N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	53	1	483 2	N	-0-	-0-	
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	43	1	439 2	N	-0-	-0-	
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496 2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082				
10	3100 N	3152	-0-	52	208	306	1	2846 2	N	-0-	-0-	
11	3161 X	2953	-0-	-208	-0-	292	1	2661 2	N	-0-	-0-	
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	291	1	2649 2	N	-0-	-0-	
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	280	1	2564 2	N	-0-	-0-	
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	248	1	2508 2	N	-0-	-0-	
*03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	129	1	2712 2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072				
10	992 N	678	-0-	-314	-0-	66	1	612 2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	109	1	994 2	N	-0-	-0-	
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	116	1	1054 2	N	-0-	-0-	
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	103	1	946 2	N	-0-	-0-	
02	1073 N	1057	-0-	-16	-0-	95	1	962 2	N	-0-	-0-	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-	

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435				
10	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	709	1	2832 2	N	-0-	8	
11	3600 X	3078	-0-	-522	-0-	481	1	2596 2	N	1	9	
12	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	530	1	2965 2	N	-0-	9	
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	875	1	5141 2	N	3	12	
02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	790	1	4083 2	N	9	21	
*03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	769	1	4162 2	N	-0-	21	

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542				
10	4991 X	2343	-0-	-2648	-0-	2343	2		N	-0-	7	
11	4950 X	2438	-0-	-2512	-0-	2438	2		N	-0-	7	
12	5115 X	4714	-0-	-401	-0-	4714	2		N	-0-	7	
01	5115 X	1444	-0-	-3671	-0-	1444	2		N	-0-	7	
*02	4292 X	1345	-0-	-2947	-0-	1345	2		N	-0-	7	
03	4712 X	1438	-0-	-3274	-0-	1438	2		N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	432	1	1723	2	N	-0-		4
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	374	1	2022	2	N	-0-		4
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	329	1	1838	2	N	-0-		4
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	339	1	1991	2	N	-0-		4
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	317	1	1640	2	N	5		9
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	319	1	1725	2	N	4		13
							6	9						
							4	9						
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108					
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	N	-0-		-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	36	1	696	2	N	-0-		-0-
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	35	1	726	2	N	-0-		-0-
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	32	1	700	2	N	-0-		-0-
02	696	N	642	-0-	-54	-0-	29	1	613	2	N	-0-		-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	30	1	623	2	N	-0-		-0-
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144					
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	90	1	219	2	N	-0-		1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	195	1	440	2	N	-0-		1
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	149	1	400	2	N	-0-		1
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	N	-0-		1
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	191	1	388	2	N	-0-		1
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-		1
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143					
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	227	1	2110	2	N	-0-		-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	235	1	2143	2	N	-0-		-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	230	1	2093	2	N	-0-		-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	2	N	-0-		-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	187	1	1890	2	N	-0-		-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	-0-		-0-
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726					
*08	6913	X	5325	-0-	-1588	-0-	1116	1	4209	2	N	-0-		-0-
*09	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	1215	1	4509	2	N	-0-		-0-
*10	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	1146	1	4577	2	N	-0-		-0-
*11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1356	1	7320	2	N	-0-		-0-
*12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1194	1	6674	2	N	-0-		-0-
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1078	1	6331	2	N	-0-		-0-
*02	6815	X	6688	-0-	-127	-0-	1085	1	5603	2	N	-0-		-0-
03	7285	X	7029	-0-	-256	-0-	1097	1	5932	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	432 1	1724 2	N	-0-
11	3000 N	3159	-0-	159	159	493 1	2665 2	N	10
						1 9			
12	2859 N	2700	-0-	-159	-0-	410 1	2290 2	N	10
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	359 1	2111 2	N	14
						4 9			
02	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	320 1	1653 2	N	24
						11 9			
*03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	343 1	1858 2	N	24
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	108 1	1000 2	N	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	77 1	707 2	N	-0-
12	1023 N	711	-0-	-312	-0-	70 1	641 2	N	-0-
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	80 1	736 2	N	-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	93 1	936 2	N	-0-
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46 1	956 2	N	-0-
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030	
10	5301 X	4050	-0-	-1251	-0-	251 1	3799 2	N	-0-
11	5130 X	4261	-0-	-869	-0-	259 1	4002 2	N	-0-
12	5301 X	4342	-0-	-959	-0-	257 1	4085 2	N	-0-
01	4867 X	4420	-0-	-447	-0-	279 1	4141 2	N	-0-
02	4408 X	4085	-0-	-323	-0-	258 1	3827 2	N	-0-
03	4402 X	4098	-0-	-304	-0-	262 1	3836 2	N	-0-
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118	
10	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050 2		N	-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1481 2	56 9	N	51
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	51
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1524 2	51 9	N	97
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
02	261 N	194	-0-	-67	-0-	194 2		N	-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750	
10	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531 2		N	-0-
11	1440 N	1194	-0-	-246	-0-	1194 2		N	-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-
*03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-	-0-
*09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-	-0-
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-	-0-
*11	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	1060 2		Y	-0-	-0-
*12	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1161 2		Y	-0-	-0-
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-	-0-
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-	-0-
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069		
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47 1	436 2	N	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	35 1	319 2	N	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	36 1	328 2	N	-0-	-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	34 1	311 2	N	-0-	-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	28 1	281 2	N	-0-	-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15 1	311 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
*04	4980 X	4564	-0-	-416	-0-	518 1	4046 2	N	-0-	3
*05	5146 X	4455	-0-	-691	-0-	510 1	3945 2	N	-0-	3
*06	4980 X	4303	-0-	-677	-0-	520 1	3783 2	N	-0-	3
*07	5115 X	4352	-0-	-763	-0-	486 1	3866 2	N	-0-	3
*08	4991 X	4072	-0-	-919	-0-	439 1	3633 2	N	-0-	3
*09	4560 X	3877	-0-	-683	-0-	461 1	3416 2	N	-0-	3
*10	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	449 1	3528 2	N	-0-	3
*11	4290 X	3938	-0-	-352	-0-	405 1	3533 2	N	-0-	3
*12	4340 X	3674	-0-	-666	-0-	394 1	3280 2	N	-0-	3
*01	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	403 1	3245 2	N	-0-	3
*02	3799 X	3144	-0-	-655	-0-	374 1	2770 2	N	-0-	3
03	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	432 1	3254 2	N	-0-	3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	3390 X	2316	-0-	-1074	-0-	482	1	1834	2	N	-0-	5
*05	2728 X	2242	-0-	-486	-0-	474	1	1768	2	N	-0-	5
*06	2640 X	2160	-0-	-480	-0-	414	1	1746	2	N	-0-	5
*07	2387 X	1998	-0-	-389	-0-	397	1	1601	2	N	-0-	5
*08	2387 X	1454	-0-	-933	-0-	305	1	1149	2	N	-0-	5
*09	2310 X	1132	-0-	-1178	-0-	240	1	892	2	N	-0-	5
*10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	527	1	2102	2	N	-0-	5
*11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	747	1	4035	2	N	-0-	5
*12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	662	1	3702	2	N	-0-	5
*01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	624	1	3666	2	N	-0-	5
*02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	618	1	3192	2	N	-0-	5
*03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	594	1	3213	2	N	-0-	5

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774				
10	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	211	1	1654	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	181	1	1573	2	N	-0-	-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	200	1	1663	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	187	1	1504	2	N	-0-	-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	N	44	44
						48	9					
03	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	216	1	1630	2	N	-0-	44

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520				
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	2		N	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760				
*04	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	1769	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-	-0-	-0-
*08	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2		N	-0-	-0-	-0-
*09	1770 N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2		N	-0-	-0-	-0-
*10	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	1508 N	1404	-0-	-104	-0-	1404	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2		N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21			110
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			110
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			110
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			110
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			110
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			110

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080							
*08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	-0-	243	1	917	2	N	-0-			-0-
*09	1290 N	884	-0-	-406	-0-	-0-	188	1	696	2	N	-0-			-0-
*10	1302 N	834	-0-	-468	-0-	-0-	167	1	667	2	N	-0-			-0-
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1007	2	N	-0-			-0-
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	921	2	N	-0-			-0-
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	N	-0-			-0-
*02	1160 N	969	-0-	-191	-0-	-0-	157	1	812	2	N	-0-			-0-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	982	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342							
*04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			28
*05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			28
*06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			28
*07	1984 X	1833	-0-	-151	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			28
*08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			28
*09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			28
*10	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			28
*11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			28
*12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			28
*01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-			28
*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			28
*03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			28

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726							
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-			-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-			-0-
03	279 N	130	-0-	-149	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120							
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			16
11	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			16
12	2449 N	2135	-0-	-314	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			16
01	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			16
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			16
03	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784							
10	868 N	780	-0-	-88	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11	900 N	718	-0-	-182	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
03	868 N	776	-0-	-92	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	-0-
*07	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-
*08	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
*09	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-
*10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-
*11	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
*01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-
*02	1044 N	989	-0-	-55	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 8586 - 10034
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-	-0-
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-
*11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-
*12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	-0-
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-	-0-
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 9164 - 9184
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-	25
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-	25
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-	25
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-	25
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-	25
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	2	N	-0-	25

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8730 - 11080
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9832 - 9880
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2	Y	-0-	-0-
11	4410 X	4381	-0-	-29	-0-	-0-	4381	2	Y	-0-	-0-
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	-0-	4709	2	Y	-0-	-0-
01	4557 X	4549	-0-	-8	-0-	-0-	4549	2	Y	-0-	-0-
02	4263 X	4219	-0-	-44	-0-	-0-	4219	2	Y	-0-	-0-
03	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	-0-	4366	2	Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633							
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	211	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	194	1	2991	2	Y	-0-					-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2811	2	Y	-0-					-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	190	1	2820	2	Y	-0-					-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	203	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	205	1	3008	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554							
10	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	690 N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540							
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	301	1	2844	2	N	-0-					-0-
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	243	1	2221	2	N	-0-					-0-
*12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	279	1	2584	2	N	-0-					-0-
*01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	290	1	2432	2	N	-0-					-0-
*02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	277	1	2316	2	N	-0-					-0-
*03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	187	1	1720	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816							
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-					23
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	-0-					23
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-					23
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	-0-					23
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	-0-					23
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-	10
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	10
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	10
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	10
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	10
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	10

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024
10	6541 X	5987	-0-	-554	-0-	5987 2			Y	-0-	-0-
11	6180 X	5765	-0-	-415	-0-	5765 2			Y	-0-	-0-
12	6417 X	6182	-0-	-235	-0-	6182 2			Y	-0-	-0-
01	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	6015 2			Y	-0-	-0-
02	6003 X	5591	-0-	-412	-0-	5591 2			Y	-0-	-0-
03	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901 2			Y	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170
*08	8091 X	8000	-0-	-91	-0-	7996 2	4 9		N	4	4
*09	7830 X	7449	-0-	-381	-0-	7449 2			N	-0-	4
*10	8091 X	7989	-0-	-102	-0-	7989 2			N	-0-	4
*11	7770 X	7609	-0-	-161	-0-	7609 2			N	-0-	4
*12	8029 X	4890	-0-	-3139	-0-	4890 2			N	-0-	4
*01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871 2			N	-0-	4
*02	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2			N	-0-	4
*03	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361 2			N	-0-	4

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900
10	4650 X	4098	-0-	-552	-0-	4098 2			Y	-0-	-0-
11	4500 X	4289	-0-	-211	-0-	4289 2			Y	-0-	-0-
12	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472 2			Y	-0-	-0-
01	4619 X	4228	-0-	-391	-0-	4228 2			Y	-0-	-0-
02	4147 X	3942	-0-	-205	-0-	3942 2			Y	-0-	-0-
03	4464 X	4068	-0-	-396	-0-	4068 2			Y	-0-	-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	-0-	2 1
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180	
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	-0-	-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	-0-	-0-
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2	-0-	-0-
01	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2	-0-	-0-
02	2059 N	1966	-0-	-93	-0-	1966	2	-0-	-0-
03	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651	
10	4030 X	3787	-0-	-243	-0-	3783	2	4 9	Y 4
11	3900 X	3555	-0-	-345	-0-	3549	2	6 9	Y 5
12	4030 X	3642	-0-	-388	-0-	3635	2	7 9	Y 6
01	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	3473	2	8 9	Y 7
02	3538 X	3508	-0-	-30	-0-	3504	2	4 9	Y 4
03	3782 X	3770	-0-	-12	-0-	3762	2	8 9	Y 7

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100	
10	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2		N -0-
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2		N -0-
12	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2		N -0-
01	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2		N -0-
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2		N -0-
*03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2		N -0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192	
*04	330 N	53	-0-	-277	-0-	5	1	48 2	N -0-
*05	217 N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120 2	N -0-
*06	180 N	31	-0-	-149	-0-	3	1	28 2	N -0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225 2	N -0-
*08	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18 2	N -0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95 2	N -0-
*10	248 N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5 2	N -0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158 2	N -0-
*12	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76 2	N -0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13 2	N -0-
*02	174 N	7	-0-	-167	-0-	1	1	6 2	N -0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N -0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114	
*08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	2	6 9	N 5
*09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N -0-
*10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N -0-
*11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N -0-
*12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N -0-
*01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N -0-
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N -0-
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N -0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	609 N	240	-0-	-369	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	651 N	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-					-0-

 CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

10	9579 X	9413	-0-	-166	-0-	914	1	8499	2	N	-0-					8
11	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	916	1	8358	2	N	-0-					8
12	9579 X	9021	-0-	-558	-0-	892	1	8129	2	N	-0-					8
01	9579 X	9226	-0-	-353	-0-	907	1	8319	2	N	-0-					8
02	8961 X	8890	-0-	-71	-0-	799	1	8091	2	N	-0-					8
03	9579 X	8937	-0-	-642	-0-	406	1	8530	2	N	-0-	1	1	6		8
							1	9								

 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1622	-0-	-89	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

10	4546 X	3515	-0-	-1031	-0-	3512	2	3	9	Y	3					16
11	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3318	2	6	9	Y	5	13	1			8
12	3844 X	3716	-0-	-128	-0-	3709	2	7	9	Y	6					14
01	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	3416	2	8	9	Y	7					21
02	3277 X	3183	-0-	-94	-0-	3180	2	3	9	Y	3					24
03	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	2939	2	7	9	Y	6					30

 VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

10	3100 N	3125	-0-	25	279	303	1	2822	2	N	-0-					125
11	3000 N	3011	-0-	11	290	297	1	2714	2	N	-0-					125
12	3324 X	3034	-0-	-290	-0-	300	1	2734	2	N	-0-					125
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	297	1	2727	2	N	-0-					125
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	2	N	-0-					125
03	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	132	1	2774	2	N	-0-					125

 J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-		19
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2	N	-0-		19
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2	N	-0-		19
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2	N	-0-		19
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	452 2	N	-0-		19
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-		19

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
*08	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	1137 2	3 9 N	3		3
*09	1320 N	1029	-0-	-291	-0-	1029 2	N	-0-		3
*10	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189 2	N	-0-		3
*11	1230 N	924	-0-	-306	-0-	924 2	N	-0-		3
*12	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938 2	N	-0-		3
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-		3
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		3
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		3

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2015 2	4 9 N	4		4
*09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-		4
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-		4
*11	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1843 2	N	-0-		4
*12	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911 2	N	-0-		4
*01	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 2	N	-0-		4
*02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-		4
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-		4

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	97 1	904 2 N	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	101 1	920 2 N	-0-		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	101 1	922 2 N	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	118 1	1083 2 N	-0-		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92 1	936 2 N	-0-		-0-
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	44 1	919 2 N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
10	1209 N	947	-0-	-262	-0-	92 1	855 2 N	-0-		-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	123 1	1125 2 N	-0-		-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	119 1	1087 2 N	-0-		-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	169 1	1545 2 N	-0-		-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	116 1	1178 2 N	-0-		-0-
03	1209 N	848	-0-	-361	-0-	39 1	809 2 N	-0-		-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2	N	-0-			2
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-		1064	2	N	-0-			2
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-		1082	2	N	-0-			2
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-		1067	2	N	-0-			2
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2	N	-0-			2
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-		1076	2	N	-0-			2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052	
10	806 N	742	-0-	-64	-0-		742	3	N	-0-		-0-	
11	1500 N	1042	-0-	-458	-0-		1042	3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	3	N	-0-		-0-	
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	3	N	-0-		-0-	
02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-		1005	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	976	-0-	-326	-0-		976	3	N	-0-		-0-	

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095	
10	2573 N	2401	-0-	-172	-0-		2401	2	Y	-0-		-0-	
11	2370 N	2300	-0-	-70	-0-		2300	2	Y	-0-		-0-	
12	2449 N	2404	-0-	-45	-0-		2404	2	Y	-0-		-0-	
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2	Y	-0-		-0-	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287	2	Y	-0-		-0-	
*03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		2450	2	Y	-0-		-0-	

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216	
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-		8593	3	N	-0-		-0-	
11	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-		9294	3	N	-0-		-0-	
12	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-		8827	3	N	-0-		-0-	
01	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-		8745	3	N	-0-		-0-	
02	8990 X	8025	-0-	-965	-0-		8025	3	N	-0-		-0-	
03	9610 X	8396	-0-	-1214	-0-		8396	3	N	-0-		-0-	

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208	
10	4433 X	4153	-0-	-280	-0-		257	1	3896	2	N	-0-	
11	4830 X	3946	-0-	-884	-0-		240	1	3706	2	N	-0-	
12	4991 X	4644	-0-	-347	-0-		275	1	4369	2	N	-0-	
01	4991 X	4923	-0-	-68	-0-		311	1	4612	2	N	-0-	
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		271	1	4023	2	N	-0-	
03	4650 X	3938	-0-	-712	-0-		251	1	3687	2	N	-0-	

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594	
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	2	N	-0-		-0-	
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2	N	-0-		-0-	
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	2	N	-0-		-0-	
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2	N	-0-		-0-	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2	N	-0-		-0-	
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572 - 11620		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9332 - 9392		
10	2263 N	1392	-0-	-871	-0-	86	1	1306	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1384	-0-	-536	-0-	84	1	1300	2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	98	1	1553	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-		-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-		-0-
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2167	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986		
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-		-0-
11	330 N	44	-0-	-286	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		-0-
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	76	2			Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440		
10	3937 X	3813	-0-	-124	-0-	236	1	3577	2	N	-0-		13
11	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	219	1	3388	2	N	-0-		13
12	3937 X	3476	-0-	-461	-0-	206	1	3270	2	N	-0-		13
01	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	215	1	3194	2	N	15		28
						17	9						
02	3654 X	3020	-0-	-634	-0-	191	1	2829	2	N	-0-		28
03	3813 X	3175	-0-	-638	-0-	202	1	2962	2	N	10		38
						11	9						

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 9633 - 9667		
10	5611 X	5373	-0-	-238	-0-	333	1	5040	2	N	-0-		-0-
11	5340 X	4904	-0-	-436	-0-	298	1	4606	2	N	-0-		-0-
12	5518 X	5319	-0-	-199	-0-	315	1	5004	2	N	-0-		-0-
01	5456 X	5340	-0-	-116	-0-	337	1	5003	2	N	-0-		-0-
02	5104 X	4580	-0-	-524	-0-	289	1	4291	2	N	-0-		-0-
03	5363 X	5358	-0-	-5	-0-	342	1	5016	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
10	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2		Y	-0-		-0-
11	2400 X	2312	-0-	-88	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
12	2511 X	2015	-0-	-496	-0-	2015	2		Y	-0-		-0-
01	2511 X	1953	-0-	-558	-0-	1953	2		Y	-0-		-0-
02	2349 X	2097	-0-	-252	-0-	2097	2		Y	-0-		-0-
03	2387 X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2		Y	-0-		-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749
10	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	666	1	10092	2	Y	-0-	-0-
11	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	648	1	10018	2	Y	-0-	-0-
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	628	1	9994	2	Y	-0-	-0-
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	639	1	9493	2	Y	-0-	-0-
02	8990 X	8760	-0-	-230	-0-	553	1	8207	2	Y	-0-	-0-
03	9610 X	9329	-0-	-281	-0-	596	1	8733	2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294
10	2356 N	1944	-0-	-412	-0-	83	1	1861	3	N	-0-	18
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	130	1	2316	3	N	2	20
12	2728 N	2409	-0-	-319	-0-	103	1	2297	3	N	8	28
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	188	1	2636	3	N	4	14
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	164	1	2280	3	N	6	20
03	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	164	1	2204	3	N	1	21

VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794
10	9920 X	9181	-0-	-739	-0-	568	1	8613	2	Y	-0-	-0-
11	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	589	1	9105	2	Y	-0-	-0-
12	9920 X	8940	-0-	-980	-0-	529	1	8411	2	Y	-0-	-0-
01	9517 X	9038	-0-	-479	-0-	570	1	8468	2	Y	-0-	-0-
02	9280 X	8350	-0-	-930	-0-	528	1	7822	2	Y	-0-	-0-
03	9920 X	8008	-0-	-1912	-0-	511	1	7497	2	Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	30969 X	30170	-0-	-799	-0-	1868	1	28302	2	Y	-0-	-0-
11	29970 X	28150	-0-	-1820	-0-	1711	1	26439	2	Y	-0-	-0-
12	30752 X	28740	-0-	-2012	-0-	1701	1	27039	2	Y	-0-	-0-
01	30752 X	28340	-0-	-2412	-0-	1788	1	26552	2	Y	-0-	-0-
02	28275 X	26800	-0-	-1475	-0-	1693	1	25107	2	Y	-0-	-0-
03	30163 X	29028	-0-	-1135	-0-	1853	1	27175	2	Y	-0-	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	100	1	1549	2	N	-0-	-0-
12	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	95	1	1520	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1319	-0-	-510	-0-	83	1	1236	2	N	-0-	-0-
02	1595 N	1358	-0-	-237	-0-	86	1	1272	2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	88	1	1291	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
10	6789 X	6027	-0-	-762	-0-	373	1	5654	2	N	-0-	-0-
11	6570 X	5750	-0-	-820	-0-	350	1	5400	2	N	-0-	-0-
12	6789 X	6023	-0-	-766	-0-	356	1	5667	2	N	-0-	-0-
01	6355 X	5828	-0-	-527	-0-	368	1	5460	2	N	-0-	-0-
02	5829 X	5345	-0-	-484	-0-	338	1	5007	2	N	-0-	-0-
03	6014 X	5457	-0-	-557	-0-	348	1	5109	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
10	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	102	1	1536	2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	95	1	1471	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	95	1	1512	2	N	-0-	-0-
*01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	101	1	1495	2	N	-0-	-0-
*02	1508 N	1475	-0-	-33	-0-	93	1	1382	2	N	-0-	-0-
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	100	1	1459	2	N	122	122

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
10	6696 X	6691	-0-	-5	-0-	414	1	6277	2	N	-0-	144
11	6270 X	6167	-0-	-103	-0-	375	1	5792	2	N	-0-	144
12	6448 X	6251	-0-	-197	-0-	370	1	5881	2	N	-0-	144
01	6696 X	6038	-0-	-658	-0-	379	1	5636	2	N	21	165

02	6264 X	5954	-0-	-310	-0-	376	1	5578	2	N	-0-	165
03	6696 X	5869	-0-	-827	-0-	375	1	5494	2	N	-0-	165

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ALEXANDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10075 X	3251	-0-	-6824	-0-		163	1	3088	2	N	-0-			162
11	8160 X	2880	-0-	-5280	-0-		167	1	2713	2	N	-0-			162
12	7347 X	2296	-0-	-5051	-0-		136	1	2160	2	N	-0-			162
01	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-		243	1	8022	2	N	-0-			162
*02	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-		261	1	11596	2	N	-0-			162
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT			162

ALEXANDER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006		
10	3410 X	2684	-0-	-726	-0-		134	1	2550	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2446	-0-	-854	-0-		141	1	2305	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2155	-0-	-852	-0-		128	1	2027	2	N	-0-			-0-
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		87	1	2879	2	N	-0-			-0-
*02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-		58	1	2555	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						N	NO RPT			-0-

MENDOZA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012		
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-		294	1	4417	2	N	-0-			24
11	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-		288	1	6866	2	N	-0-			24
12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		320	1	7857	2	N	-0-			24
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		319	1	6076	2	N	-0-			24
*02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-		301	1	7195	2	N	-0-			24
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-						N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198		
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		36	1	543	2	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-		20	1	470	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		8	1	195	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-		9	1	225	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742		
10	4402 X	1368	-0-	-3034	-0-		66	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	1539	-0-	-981	-0-		71	1	1468	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	1257	-0-	-1347	-0-		58	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1798 X	1786	-0-	-12	-0-		79	1	1707	2	N	-0-			-0-
02	1479 X	1285	-0-	-194	-0-		62	1	1223	2	N	-0-			-0-
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		143	1	3116	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			249
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			249
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			249
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			249
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			249
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			249

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214

URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

THE MEDUSA COMPANY				851528								
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428			
10	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	327 1	4322 2	N	-0-		-0-
11	4740	X	4565	-0-	-175	-0-	323 1	4242 2	N	-0-		-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	413 1	4484 2	N	-0-		-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	477 1	4556 2	N	-0-		-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	469 1	4189 2	N	-0-		-0-
03	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	487 1	4382 2	N	-0-		-0-

VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754			
10	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	221 1	2922 2	N	-0-		-0-
11	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	227 1	2988 2	N	-0-		-0-
12	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	238 1	2581 2	N	-0-		-0-
01	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	303 1	2891 2	N	-0-		-0-
02	3335	X	3101	-0-	-234	-0-	312 1	2789 2	N	-0-		-0-
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	316 1	2840 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	N	-0-
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	42	1	546	2	N	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	2	N	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	N	-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	60	1	539	2	N	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831			
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	133	1	1759	2	N	-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	133	1	1747	2	N	-0-
12	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	151	1	1644	2	N	-0-
01	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	179	1	1711	2	N	-0-
02	1827 N	1702	-0-	-125	-0-	171	1	1531	2	N	-0-
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	177	1	1591	2	N	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010			
10	3038 X	2873	-0-	-165	-0-	202	1	2671	2	N	-0-
11	2940 X	2701	-0-	-239	-0-	191	1	2510	2	N	-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	253	1	2751	2	N	-0-
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	276	1	2639	2	N	-0-
02	2697 X	2165	-0-	-532	-0-	218	1	1947	2	N	-0-
03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	228	1	2049	2	N	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722			
10	5642 X	5192	-0-	-450	-0-	365	1	4827	2	N	-0-
11	5460 X	5118	-0-	-342	-0-	362	1	4756	2	N	-0-
12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	471	1	5111	2	N	-0-
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	516	1	4922	2	N	-0-
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	500	1	4464	2	N	-0-
03	5580 X	5398	-0-	-182	-0-	540	1	4858	2	N	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898			
10	2356 N	2243	-0-	-113	-0-	158	1	2085	2	N	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	159	1	2091	2	N	-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	195	1	2112	2	N	-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	213	1	2032	2	N	-0-
02	2175 N	2090	-0-	-85	-0-	210	1	1880	2	N	-0-
03	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	226	1	2037	2	N	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154			
10	1023 N	827	-0-	-196	-0-	58	1	769	2	N	-0-
11	870 N	794	-0-	-76	-0-	56	1	738	2	N	-0-
12	868 N	853	-0-	-15	-0-	72	1	781	2	N	-0-
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	78	1	741	2	N	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	N	-0-
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	797	2	N	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530									
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/02/2014											

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
10	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6644 2	79 9 Y	72	95 1	113	
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5472 2	102 9 Y	93	93 1	113	
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6114 2	84 9 Y	76	96 1	93	
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4407 2	85 9 Y	77	91 1	79	
02	DLQ G-10	5997	-0-	5997	5997	5923 2	74 9 Y	67	92 1	54	
*03	12678 X	6681	-0-	-5997	-0-	6552 2	129 9 Y	117		171	

FALCON		WELL #:		2		RRCID ->		267444		COMPL. DATE		01/18/2013		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9851 - 10026	
10	3193 X	2098	-0-	-1095	-0-	2019 2	79 9 Y	72	95 1	171											
11	2730 X	1419	-0-	-1311	-0-	1317 2	102 9 Y	93	93 1	171											
12	2604 X	2228	-0-	-376	-0-	2144 2	84 9 Y	76	96 1	151											
01	2418 X	1629	-0-	-789	-0-	1545 2	84 9 Y	76	91 1	136											
02	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	1902 2	75 9 Y	68	92 1	112											
*03	3983 X	2006	-0-	-1977	-0-	1978 2	28 9 Y	25		137											

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DOLEN		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)										30084 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
DOLEN										WELL #: 1		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681		PERF.12532 - 14180	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

VELA-LOPENO										WELL #: 1		RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 1227 - 12314	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY										386310		RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13085 - 13105	
ERM										WELL #: 1									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

GUERRA										WELL #: 1		RRCID -> 225601		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11561 - 12608	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	17	3	N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	56	3	N	-0-		-0-				

MORALES GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 231974		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11678 - 12866	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	221	3	N	-0-		-0-				
11	150 N	131	-0-	-0-	-19	-0-		20	1	111	3	N	-0-		-0-				
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	308	3	N	-0-		-0-				
01	279 N	182	-0-	-0-	-97	-0-		50	1	132	3	N	-0-		-0-				
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	84	3	N	-0-		-0-				
03	403 N	86	-0-	-0-	-317	-0-		28	1	58	3	N	-0-		-0-				

VISION OIL AND GAS LLC										886198		RRCID -> 214655		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 16737		PERF.12552 - 16590	
SALINAS										WELL #: 1A									
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	62 X	30	-0-	-32	-0-	-0-		30	2			N	-0-		-0-				
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-		-0-				

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198															
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			150
11	14B2	EXT	30	-0-	-0-	90	30	2			N	-0-			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			150

WAGNER OIL COMPANY 891175															
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149															
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	536	1	6705	2	N	-0-			-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	382	1	6453	2	N	-0-			-0-
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	406	1	6517	2	N	-0-			-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	380	1	6613	2	N	-0-			-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	344	1	5860	2	N	-0-			-0-
*03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	348	1	6391	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152															
10	25637	X	4914	-0-	-20723	-0-	364	1	4550	2	N	-0-			-0-
11	24810	X	8331	-0-	-16479	-0-	466	1	7865	2	N	-0-			-0-
12	25637	X	8578	-0-	-17059	-0-	503	1	8075	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	519	1	9029	2	N	-0-			-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	512	1	8720	2	N	-0-			-0-
*03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	504	1	9268	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268															
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-			-0-
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	146	1	2473	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	136	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2257	-0-	-533	-0-	123	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	2059	-0-	-464	-0-	114	1	1945	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	109	1	2005	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888															
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	82	1	1383	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	84	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	76	1	1325	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1306	-0-	-115	-0-	72	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	70	1	1291	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)			30084 600		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056																
VELA-LOPENO			WELL #: 1		RRCID -> 229365			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		

VISION OIL AND GAS LLC			886198																
STATE OF TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 245796			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531								

10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39		

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)			30084 759		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
MORALES			WELL #: 1		RRCID -> 209126			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13								

10		2790 X	2430	-0-	-360		-0-	431	1	1999	3	N	-0-				-0-		
11		2700 X	2448	-0-	-252		-0-	380	1	2068	3	N	-0-				-0-		
12		2522 X	2522	-0-	-0-		-0-	620	1	1902	3	N	-0-				-0-		
01		2418 X	2251	-0-	-167		-0-	620	1	1631	3	N	-0-				-0-		
02		2581 X	2581	-0-	-0-		-0-	773	1	1808	3	N	-0-				-0-		
03		2542 X	1962	-0-	-580		-0-	643	1	1319	3	N	-0-				-0-		

MORALES, ROSALVA DIANA			WELL #: 1		RRCID -> 216713			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586								

10		350 N	350	-0-	-0-		-0-	62	1	288	3	N	-0-				-0-		
11		347 N	347	-0-	-0-		-0-	54	1	293	3	N	-0-				-0-		
12		440 N	440	-0-	-0-		-0-	108	1	332	3	N	-0-				-0-		
01		383 N	383	-0-	-0-		-0-	106	1	277	3	N	-0-				-0-		
02		348 N	339	-0-	-9		-0-	102	1	237	3	N	-0-				-0-		
03		434 N	343	-0-	-91		-0-	112	1	231	3	N	-0-				-0-		

HINOJOSA			WELL #: 1		RRCID -> 216959			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488								

10		5588 X	5588	-0-	-0-		-0-	990	1	4598	3	N	-0-				-0-		
11		5833 X	5833	-0-	-0-		-0-	905	1	4928	3	N	-0-				-0-		
12		6138 X	6138	-0-	-0-		-0-	1511	1	4627	3	N	-0-				-0-		
01		6301 X	6301	-0-	-0-		-0-	1737	1	4564	3	N	-0-				-0-		
02		5670 X	5670	-0-	-0-		-0-	1700	1	3970	3	N	-0-				-0-		
*03		6040 X	6040	-0-	-0-		-0-	1980	1	4060	3	N	-0-				-0-		

JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231																
WORLEY, R.J. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 146099			COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322								

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
 ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

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

EL GATO SWD INC. 247705
 ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
 GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					43
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					43
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					43
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					43
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					43
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - P/A 04/26/18

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

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

FALFURRIAS (FRIO 7640)			30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107									
RUSSEL			WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		85
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-		85
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-		85
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		85
02		319 N	272	-0-	-47	-0-	272 3		N	-0-		85
03		310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3		N	-0-		85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)			30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107									
RUSSELL, N.L.			WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)			30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085									
RUPP			WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107									
WRIGHT, W. P.			WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114		
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-		127
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151 3		N	-0-		127
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		127
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		127
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123 3		N	-0-		127
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		127

RUSSEL			WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WRIGHT			WELL #: 4		RRCID -> 225321		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134		
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	968 3	59 9	N	54	186 1	2
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1295 3	14 9	N	13		15
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1159 3	12 9	N	11		26
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1223 3	44 9	N	40		66
02	1276	N	1089	-0-	-187	-0-	1047 3	42 9	N	38		104
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1125 3	66 9	N	60		164

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107												
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 3		N	-0-			154
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			154
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 3		N	-0-			154
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			154
02	696 N	576	-0-	-120	-0-	576 3		N	-0-			154
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-			154

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711												
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017												

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092												
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193								
10	15593 X	14778	-0-	-815	-0-	1559	1	13219	2	N	-0-					-0-
11	15090 X	14051	-0-	-1039	-0-	632	1	13419	2	N	-0-					-0-
12	15190 X	14422	-0-	-768	-0-	524	1	13898	2	N	-0-					-0-
01	15190 X	14448	-0-	-742	-0-	403	1	14045	2	N	-0-					-0-
02	14210 X	13093	-0-	-1117	-0-	505	1	12588	2	N	-0-					-0-
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA		WELL #: 2		RRCID -> 244043		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895															
MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908															
10		279 X	241	-0-	-38	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
							58	4							
11		270 X	172	-0-	-98	-0-	10	1	121	2	N	-0-			-0-
							41	4							
12		279 X	144	-0-	-135	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
							36	4							
01		279 X	116	-0-	-163	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-
							35	4							
02		174 X	141	-0-	-33	-0-	8	1	107	2	N	-0-			-0-
							26	4							
*03		363 X	363	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-			-0-
							113	4							

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895																
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		31527 X	24699	-0-	-6828	-0-		1534	1	17185	2	N	-0-			-0-
								5980	4							
11		31343 X	31343	-0-	-0-	-0-		1877	1	22041	2	N	-0-			-0-
								7425	4							
12		30195 X	30195	-0-	-0-	-0-		1878	1	20823	2	N	-0-			-0-
								7494	4							
01		29802 X	29802	-0-	-0-	-0-		1826	1	18980	2	N	-0-			-0-
								8996	4							
02		27770 X	27770	-0-	-0-	-0-		1665	1	20977	2	N	-0-			-0-
								5128	4							
03		32395 X	28606	-0-	-3789	-0-		1843	1	17889	2	N	-0-			-0-
								8874	4							
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																
10		3348 X	3339	-0-	-9	-0-		195	1	2335	2	N	-0-			-0-
								809	4							
11		3570 X	1997	-0-	-1573	-0-		116	1	1408	2	N	-0-			-0-
								473	4							
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-			-0-
01		3689 X	240	-0-	-3449	-0-		14	1	154	2	N	-0-			-0-
								72	4							
02		2581 X	18	-0-	-2563	-0-		1	1	14	2	N	-0-			-0-
								3	4							
03		3348 X	61	-0-	-3287	-0-		4	1	38	2	N	-0-			-0-
								19	4							
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																
10		62 N	54	-0-	-8	-0-		3	1	38	2	N	-0-			-0-
								13	4							
11		60 N	51	-0-	-9	-0-		3	1	36	2	N	-0-			-0-
								12	4							
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	N	-0-			-0-
								13	4							
01		62 N	47	-0-	-15	-0-		3	1	30	2	N	-0-			-0-
								14	4							
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	N	-0-			-0-
								14	4							
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-		15	1	138	2	N	-0-			-0-
								69	4							
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
10		53072 X	53034	-0-	-38	-0-	3293	1	36901	2	N	-0-
							12840	4				
11		51540 X	49294	-0-	-2246	-0-	2952	1	34665	2	N	-0-
							11677	4				
12		62341 X	62341	-0-	-0-	-0-	3878	1	42991	2	N	-0-
							15472	4				
01		65463 X	65463	-0-	-0-	-0-	4011	1	41692	2	N	-0-
							19760	4				
02		63872 X	63872	-0-	-0-	-0-	3830	1	48248	2	N	-0-
							11794	4				
03		62341 X	59915	-0-	-2426	-0-	3860	1	37468	2	N	-0-
							18587	4				

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895													
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	1870	-0-	-1664	-0-	109	1	1308	2	N	-0-		-0-
						453	4						
11	3030 X	2260	-0-	-770	-0-	132	1	1593	2	N	-0-		-0-
						535	4						
12	3131 X	2590	-0-	-541	-0-	161	1	1786	2	N	-0-		-0-
						643	4						
01	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	146	1	1606	2	N	-0-		-0-
						757	4						
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	136	1	1798	2	N	-0-		-0-
						438	4						
03	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	165	1	1535	2	N	-0-		-0-
						764	4						
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360													
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	753	2	N	-0-		-0-
						260	4						
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	54	1	656	2	N	-0-		-0-
						220	4						
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	771	2	N	-0-		-0-
						277	4						
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-		-0-
						330	4						
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	39	1	520	2	N	-0-		-0-
						127	4						
03	1085 N	246	-0-	-839	-0-	16	1	154	2	N	-0-		-0-
						76	4						
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145													
10	18817 X	16692	-0-	-2125	-0-	976	1	11675	2	N	-0-		-0-
						4041	4						
11	16800 X	7830	-0-	-8970	-0-	457	1	5518	2	N	-0-		-0-
						1855	4						
12	14570 X	13074	-0-	-1496	-0-	814	1	9015	2	N	-0-		-0-
						3245	4						
01	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	1151	1	12689	2	N	-0-		-0-
						5984	4						
02	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1029	1	13611	2	N	-0-		-0-
						3316	4						
*03	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	1231	1	11457	2	N	-0-		-0-
						5706	4						

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
						9	4							
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
						7	4							
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
						1	4							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
						18	4							

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	N	-0-			-0-
						606	4							
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1410	2	N	-0-			-0-
						474	4							
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	149	1	1645	2	N	-0-			-0-
						592	4							
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	135	1	1494	2	N	-0-			-0-
						704	4							
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1577	2	N	-0-			-0-
						384	4							
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	145	1	1353	2	N	-0-			-0-
						674	4							

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

10	50778 X	40281	-0-	-10497	-0-	2355	1	28173	2	N	-0-			-0-
						9753	4							
11	49140 X	39184	-0-	-9956	-0-	2285	1	27617	2	N	-0-			-0-
						9282	4							
12	48732 X	40910	-0-	-7822	-0-	2546	1	28211	2	N	-0-			-0-
						10153	4							
01	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	2770	1	30533	2	N	-0-			-0-
						14398	4							
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	2451	1	32416	2	N	-0-			-0-
						7896	4							
03	40920 X	22418	-0-	-18502	-0-	1500	1	13963	2	N	-0-			-0-
						6955	4							

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	327	-0-	-200	-0-	19	1	229	2	N	-0-	-0-
						79	4					
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	19	1	234	2	N	-0-	-0-
						79	4					
12	310 N	43	-0-	-267	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-
						11	4					
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	-0-
*03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	2	N	-0-	-0-
						519	4					

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-	-0-
						231	4					
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	N	-0-	-0-
						209	4					
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-	-0-
						251	4					
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-	-0-
						315	4					
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-	-0-
						168	4					
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-	-0-
						307	4					

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
						14	4					
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
						13	4					
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
						2	4					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
						11	4					

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARMERS LIFE (2400)				30258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
FARMERS LIFE UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 181577	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2388	-	2398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FAUSTO (LOBO)				30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SANTOS				WELL #: 1	RRCID -> 113819	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8584	-	8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	50 1	421 2	N	5	6 1	38
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	87 1	903 2	N	5		43
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	71 1	580 2	N	4	7 1	40
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63 1	521 2	N	5	7 1	38
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	99 1	936 2	N	5	7 1	36
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	127 1	1201 2	N	8	7 1	37

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 4	RRCID -> 121563	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8838	-	8868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	30 1	250 2	N	4	6 1	4
11	330 N	176	-0-	-154	-0-	15 1	155 2	N	5		9
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	189 2	N	4	7 1	6
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	22 1	183 2	N	5	7 1	4
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	14 1	131 2	N	5	6 1	3
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	20 1	187 2	N	4	5 1	2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137886	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8962	-	9054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYERS GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 149170	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8988	-	9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MAYERS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		4	RRCID ->	151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9010 - 9050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8682 - 8928
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-

SANTOS		WELL #:		2 T	RRCID ->	151653	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8916 - 9096
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-

SANTOS		WELL #:		3-T	RRCID ->	152469	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8852 - 9467
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #:		3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8560 - 8692
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	49 1	409 2	N	-0-			-0-
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	42 1	440 2	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60 1	497 2	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	66 1	540 2	N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57 1	535 2	N	-0-			-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	588 2	N	-0-			-0-

MAYERS		WELL #:		6	RRCID ->	170760	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8078 - 8090
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	7 1	76 2	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 2	N	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18 1	166 2	N	-0-			-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	372 N	223	-0-	-149	-0-	23	1	196	2	N	4	5	1	45
						4	9							
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	35	1	366	2	N	4			49
						4	9							
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	3	5	1	47
						3	9							
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	N	3	5	1	45
						3	9							
02	406 N	271	-0-	-135	-0-	26	1	242	2	N	3	4	1	44
						3	9							
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	28	1	265	2	N	6	5	1	45
						7	9							

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168														
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-			86
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	38	1	394	2	N	-0-			86
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-			86
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	2	N	-0-			86
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-			86
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	N	-0-			86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254														
10	DLQ G-10	1310	-0-	1310	1310	138	1	1166	2	Y	5	6	1	37
						6	9							
11	1800 N	1497	-0-	-303	1007	130	1	1361	2	Y	5			42
						6	9							
12	2975 N	1968	-0-	-1007	-0-	213	1	1751	2	Y	4	7	1	39
						4	9							
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	207	1	1701	2	Y	5	7	1	37
						6	9							
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	182	1	1718	2	Y	6	7	1	36
						7	9							
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	2	Y	7	7	1	36
						8	9							

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136														
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	6	1	7
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6			13
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3	7	1	9
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6	7	1	8
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5	7	1	6
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8	7	1	7

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002
10	5580 X	4478	-0-	-1102	-0-	474	1	3989 2	N	14	181 1	44
						15	9					
11	5340 X	4638	-0-	-702	-0-	403	1	4211 2	N	22		66
						24	9					
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	624	1	5130 2	N	9	15 1	60
						10	9					
01	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	577	1	4735 2	N	17	16 1	61
						19	9					
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	486	1	4581 2	N	21	15 1	67
						23	9					
03	5766 X	4953	-0-	-813	-0-	472	1	4448 2	N	30	16 1	81
						33	9					

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	133	1	1121 2	N	5	6 1	51
						6	9					
11	1500 N	1161	-0-	-339	-0-	101	1	1054 2	N	5		56
						6	9					
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	115	1	949 2	N	4	7 1	53
						4	9					
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	122	1	1003 2	N	5	7 1	51
						6	9					
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	117	1	1099 2	N	6	7 1	50
						7	9					
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1309 2	N	7	7 1	50
						8	9					

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10269 - 10278
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 5		RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 183993		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)			30950 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4990 - 5000					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5124 - 5140					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5058 - 5112					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4952 - 5206					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2			WELL #:	14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210 - 5222					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN			WELL #:	43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960 - 5130					
10		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	948	1	2492	3	Y	-0-					50
11		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	1100	1	2629	3	Y	-0-					50
12		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	1200	1	2118	3	Y	-0-	50	1			-0-
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2242	3	Y	-0-					-0-
02		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	1074	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*03		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1032	1	1787	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)			30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6328 - 6452
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	745 1	1960 3	Y	-0-		-0-	
11	3000 N	3098	-0-	98	98	914 1	2184 3	Y	-0-		-0-	
12	2140 X	2042	-0-	-98		739 1	1303 3	Y	-0-		-0-	
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	667 1	1519 3	Y	-0-		-0-	
02	728 X	728	-0-	-0-	-0-	261 1	467 3	Y	-0-		-0-	
*03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	672 1	1164 3	Y	-0-		-0-	

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	60	RRCID ->	205991	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5586 - 6501
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	611 1	1608 3	Y	-0-		-0-	
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	602 1	1436 3	Y	-0-		-0-	
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	695 1	1225 3	Y	-0-		-0-	
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	777 1	1769 3	Y	-0-		-0-	
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	848 1	1513 3	Y	-0-		-0-	
*03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	898 1	1555 3	Y	-0-		-0-	

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	63	RRCID ->	205993	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5165 - 5180
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	62	RRCID ->	205996	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	4984 - 6506
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	374 1	981 3	Y	-0-		-0-	
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	435 1	1038 3	Y	-0-		-0-	
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	689 1	1215 3	Y	-0-		-0-	
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	224 1	512 3	Y	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	64	RRCID ->	210183	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4979 - 5730
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.//		30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	211521	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4978 - 5255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	682 1	1794 3		Y	-0-			-0-
11	1920 X	1859	-0-	-61	-0-	549 1	1310 3		Y	-0-			-0-
12	1984 X	1310	-0-	-674	-0-	397 1	702 3		Y	192	141 1		51
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	211 9							
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	940 1	2139 3		Y	-0-			51
*03	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	1297 1	2314 3		Y	-0-			51
						1118 1	1937 3		Y	-0-			51
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	227542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5582 - 5820	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 - 4704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309											
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3970 - 3972	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
PROGAS OPERATING, INC		681142											
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	1494 - 1499	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		SCORE ENERGY COMPANY		BAZAN ET AL		31139 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4465 - 4470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		14
		PLUGGED AND ABANDONED		11/26/2007							

FIVE GATES (4878)		NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		KEETCH		31139 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4477 - 4480	
10	15252	15057	-0-	-195	-0-	14874	3	183	9	N	23
11	14760	13969	-0-	-791	-0-	13793	3	176	9	N	183
12	15252	14485	-0-	-767	-0-	14302	3	183	9	N	174
01	15252	13750	-0-	-1502	-0-	13582	3	168	9	N	157
02	14268	12809	-0-	-1459	-0-	12646	3	163	9	N	121
03	15066 #	13399	-0-	-1667	-0-	13266	3	133	9	N	62

FLORES (RINCON B)		RESOURCE EXPL & PROD, INC.		SLICK ESTATE		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6106 - 6154	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		BLOOMBERG		879035	15	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6372 - 6388	
				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6372 - 6388	
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	378
							24	9			
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	386
							31	9			
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	392
							7	9			
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	398
							7	9			
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	52	1	384	3	403
							6	9			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					403

BLOOMBERG, SAMUEL D.				879035	45	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6310 - 6340	
				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6310 - 6340	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	243	1	1731	3	Y	4	7
						4	9					
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	293	1	2471	3	Y	2	2 1 7
						2	9					
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	341	1	2571	3	Y	12	15 1 4
						13	9					
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	335	1	2316	3	Y	21	24 1 1
						23	9					
*02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	313	1	2316	3	Y	20	21
						22	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:		137369	RRCID ->	11/01/1990	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014								

SMITH PRODUCTION INC.		789662			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		268

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
EL PINTO OPERATING, INC.		247090		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578				
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354				
YTURRIA, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354				
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	262	1	1424	2	Y	-0-			40
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	298	1	1263	2	Y	-0-			40
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	220	1	1376	2	Y	-0-			40
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			40
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-			40
03	1054 N	401	-0-	-653	-0-	52	1	298	2	Y	46	18	1	68
						51	9							

VANDERPOOL		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659				
10	403 N	261	-0-	-142	-0-	39	1	222	2	Y	-0-			9
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	41	1	181	2	Y	-0-			9
12	341 N	31	-0-	-310	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			9
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	3	1	6
02	203 N	34	-0-	-169	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			6
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	1	1	1	6
						1	9							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852				
MORSE		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852				
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	735	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	438	-0-	-372	-0-	15	1	420	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	Y	2			4
						2	9							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490				
ZAMORA STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490				
10	2201 X	625	-0-	-1576	-0-	49	1	574	2	N	2	1	1	29
						2	9							
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	50	1	681	2	N	1	3	1	27
						1	9							
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	N	1			28
						1	9							
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	N	-0-	1	1	27
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	3	3	1	27
						3	9							
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	67	1	742	2	N	1	1	1	27
						1	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	489 1	5688 2	N	4	2 1	83
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	356 1	4828 2	N	1	4 1	80
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	385 1	4325 2	N	1		81
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	306 1	3620 2	N	2	2 1	81
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	264 1	3046 2	N	4	5 1	80
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	310 1	3432 2	N	3	3 1	80

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092			
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46 1	532 2	N	4	2 1	15
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40 1	538 2	N	2	5 1	12
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	58 1	653 2	N	1		13
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	50 1	596 2	N	3	3 1	13
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	555 2	N	3	5 1	11
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	55 1	610 2	N	4	3 1	12

ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108				
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	9	3 1	4 8	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9		N	4	5 1	2 8	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4 8		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1	1 8	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	5 1	4 8	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	3 1	1 8	25

ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078				
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	130 2	N	102	12 1	75 8	170
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	112 9	120 2	N	44	24 1	38 8	152
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48 9	128 2	N	77	79 1		150
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	11 1	110 2	N	46	13 1	27 8	156
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	85 9	99 2	N	90	25 1	74 8	147
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	112 2	N	48	13 1	25 8	157

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1705 N	1163	-0-	-542	-0-	90 1	1051 2	N	20	7 1	7 8	153
						22 9						
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	110 1	1492 2	N	9	14 1	4 8	144
						10 9						
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	163 1	1835 2	N	11	8 8		147
						12 9						
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	113 1	1340 2	N	10	7 1	3 8	147
						11 9						
02	1566 N	1404	-0-	-162	-0-	110 1	1275 2	N	17	15 1	7 8	142
						19 9						
03	1705 N	749	-0-	-956	-0-	61 1	673 2	N	14	7 1	2 8	147
						15 9						

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	255 1	2965 2	N	-0-			89
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	212 1	2879 2	N	-0-			89
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	274 1	3076 2	N	-0-			89
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	245 1	2904 2	N	5			94
						6 9						
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	238 1	2746 2	N	10			104
						11 9						
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	291 1	3218 2	N	-0-			104

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

10	7719 X	7114	-0-	-605	-0-	560 1	6519 2	N	32	3 1	11 8	120
						35 9						
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	476 1	6463 2	N	39	6 1	5 8	148
						43 9						
12	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	617 1	6931 2	N	41	11 8		178
						45 9						
01	7099 X	6903	-0-	-196	-0-	535 1	6337 2	N	28	3 1	4 8	199
						31 9						
02	6757 X	6467	-0-	-290	-0-	510 1	5894 2	N	57	190 1	10 8	56
						63 9						
03	7595 X	7506	-0-	-89	-0-	620 1	6858 2	N	25	3 1	4 8	74
						28 9						

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	61 1	710 2	N	24	8 1	10 8	126
						26 9						
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	47 1	632 2	N	11	15 1	5 8	117
						12 9						
12	1147 N	722	-0-	-425	-0-	58 1	651 2	N	12	10 8		119
						13 9						
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	49 1	585 2	N	33	8 1	3 8	141
						36 9						
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	49 1	572 2	N	20	16 1	10 8	135
						22 9						
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	58 1	639 2	N	14	8 1	3 8	138
						15 9						

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	9 1	17 8	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	18 1	9 8	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	18 8		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	10 1	6 8	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	19 1	17 8	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	10 1	6 8	63

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7958 - 8955
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	288	1	3355	2	N	11	4 1 4 8 38
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	92	1	1246	2	N	8	7 1 2 8 37
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	52	1	586	2	N	45	5 8 77
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	49	4 1 2 8 120
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	N	149	202 1 4 8 63
03	589 X	30	-0-	-559	-0-	164	9	25	2	N	3	4 1 1 8 61

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9238 - 9674
10	9362 X	8527	-0-	-835	-0-	8518	2	9	9	Y	8	7 1 4
11	9060 X	7926	-0-	-1134	-0-	7917	2	9	9	Y	8	9 1 3
12	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	53	1	9827	2	Y	10	8 1 5
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9325	2	11	9	Y	10	10 1 5
02	DLQ G-10	8571	-0-	8571	8571	8563	2	8	9	Y	7	8 1 4
*03	16420 X	7849	-0-	-8571	-0-	113	1	7729	2	Y	6	5 1 5

GARCIA, I. Y.		WELL #:		8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 - 10873
10	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-	7
11	3780 X	3501	-0-	-279	-0-	3501	2			Y	-0-	7
12	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	18	1	3301	2	Y	-0-	7
01	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			Y	-0-	7
02	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-	7
*03	4775 X	3268	-0-	-1507	-0-	47	1	3221	2	Y	-0-	7

GARCIA, I. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	9864 - 10066
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-	19
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-	19
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	3	1	588	2	Y	-0-	19
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			Y	-0-	19
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	518	2			Y	-0-	19
*03	1068 N	550	-0-	-518	-0-	8	1	542	2	Y	-0-	19

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	9095 - 11772
10	6200 X	5714	-0-	-486	-0-	5592	2	122	9	Y	111	103 1 15
11	6000 X	5712	-0-	-288	-0-	5581	2	131	9	Y	119	128 1 6
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6144	2	134	9	Y	122	100 1 28
01	6014 X	5965	-0-	-49	-0-	95	1	5741	2	Y	117	124 1 21
02	DLQ G-10	5720	-0-	5720	5720	224	1	5400	2	Y	87	99 1 9
*03	11430 X	5710	-0-	-5720	-0-	336	1	5289	2	Y	77	61 1 25

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9624	- 11786								
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1647	2	69	9	Y	63					462
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1427	2	68	9	Y	62	55	1			469
12	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1284	2	66	9	Y	60					529
01	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1187	2	65	9	Y	59					588
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1078	2	66	9	Y	60	46	1			602
*03	2613 N	1469	-0-	-1144	-0-	1407	2	62	9	Y	56					658
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136	COMPL. DATE 09/25/1986	TOTAL DEPTH 11886	PERF.10340	- 10407								
10	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1351	2	36	9	Y	33					332
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1653	2	36	9	Y	33					365
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1978	2	36	9	Y	33					398
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2022	2	36	9	Y	33					431
02	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1804	2	36	9	Y	33					464
*03	3000 N	1911	-0-	-1089	751	1875	2	36	9	Y	33					497
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11822	PERF. 9664	- 9795								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12321	PERF. 9359	- 11349								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 11633	PERF.10461	- 11494								
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	Y	-0-					-0-
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2277	-0-	2277	2277	2277	2			Y	-0-					-0-
*03	4556 X	2279	-0-	-2277	-0-	33	1	2246	2	Y	-0-					-0-
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 11580	PERF. 8990	- 9006								
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
*03	207 N	83	-0-	-124	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955	COMPL. DATE 01/01/1988	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9744	- 10760								
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	933	-0-	933	933	37	1	896	2	Y	-0-					-0-
*03	1960 N	1027	-0-	-933	-0-	61	1	966	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-			56
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-			56
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			56
01	2728	N	2096	-0-	-632	-0-	2096	2			Y	-0-			56
02	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-			56
*03	3000	N	2225	-0-	-775	1629	2225	2			Y	-0-			56

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523							
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			4
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			4
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	6	1	1050	2	Y	-0-			4
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-			4
*03	1893	N	893	-0-	-1000	-0-	13	1	880	2	Y	-0-			4

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID ->	159139	COMPL. DATE	01/14/2008
						TOTAL DEPTH	9830 PERF. 7250 - 7386
10	165 N	165	-0-	-0-	165 2	Y	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	157 2	Y	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	1 1	218 2	Y
01	202 N	202	-0-	-0-	202 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185 2	Y	-0-
*03	403 N	218	-0-	-185	3 1	215 2	Y

YTURRIA L & C "B"		WELL #:	5	RRCID ->	161481	COMPL. DATE	11/17/1996
						TOTAL DEPTH	11761 PERF.10058 - 11567
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

GARCIA, I. Y.		WELL #:	13	RRCID ->	163560	COMPL. DATE	04/19/2013
						TOTAL DEPTH	10330 PERF. 5351 - 5359
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

GARCIA, I. Y.		WELL #:	10	RRCID ->	165294	COMPL. DATE	09/29/1997
						TOTAL DEPTH	11650 PERF. 7953 - 8094
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

GARCIA, I. Y.		WELL #:	15	RRCID ->	168958	COMPL. DATE	09/15/2016
						TOTAL DEPTH	11450 PERF. 6004 - 6019
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174390	COMPL. DATE	02/08/2015
						TOTAL DEPTH	11850 PERF. 6566 - 6578
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 5794 - 8708			
10	18798 X	8601	-0-	-10197	-0-	8601	2		Y	-0-	
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		Y	-0-	
12	13640 X	9699	-0-	-3941	-0-	9699	2		Y	-0-	
01	13640 X	9703	-0-	-3937	-0-	53	1	9650	2	Y	
02	12760 X	4248	-0-	-8512	-0-	468	1	3780	2	Y	
*03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	66	1	4913	2	Y	

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 7080 - 7192	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670	
10	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2		Y	-0-	
11	1170 N	886	-0-	-284	-0-	886	2		Y	-0-	
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	5	1	850	2	Y	
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2		Y	-0-	
02	DLQ G-10	801	-0-	801	801	801	2		Y	-0-	
*03	1651 N	850	-0-	-801	-0-	12	1	838	2	Y	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948	
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-	
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-	
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616	
10	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	2781	2	81	9	Y	
11	3060 X	2982	-0-	-78	-0-	2894	2	88	9	Y	
12	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2832	2	112	9	Y	
01	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	44	1	2680	2	Y	
						108	9				
02	DLQ G-10	2367	-0-	2367	2367	91	1	2196	2	Y	
						80	9				
*03	5118 X	2751	-0-	-2367	-0-	160	1	2522	2	Y	
						69	9				

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	3501	-0-	401	401	3432	2	69	9	Y	63	80
11	3000 N	2871	-0-	-129	272	2814	2	57	9	Y	52	-0-
12	2612 N	2340	-0-	-272	-0-	2285	2	55	9	Y	50	50
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	Y	44	94
02	DLQ G-10	2357	-0-	2357	2357	2300	2	57	9	Y	52	5
*03	4430 X	2073	-0-	-2357	-0-	2033	2	40	9	Y	36	41

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990				
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1404	2	48	9	Y	44	13
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1261	2	52	9	Y	47	9
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	2	Y	62	21
						68	9					
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1226	2	64	9	Y	58	17
02	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	1149	2	48	9	Y	44	11
*03	2451 N	1254	-0-	-1197	-0-	18	1	1194	2	Y	38	19
						42	9					

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886				
10	2635 X	1918	-0-	-717	-0-	1918	2			Y	-0-	73
11	2550 X	2072	-0-	-478	-0-	2072	2			Y	-0-	73
12	2635 X	2080	-0-	-555	-0-	2080	2			Y	-0-	73
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-	73
02	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-	73
*03	3407 X	1645	-0-	-1762	-0-	1645	2			Y	-0-	73

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2352 2	30 9	Y	27	25 1	4
11	2550 X	1287	-0-	-1263	-0-	1254 2	33 9	Y	30	32 1	2
12	2666 X	1229	-0-	-1437	-0-	1188 2	41 9	Y	37	30 1	9
01	2666 X	1552	-0-	-1114	-0-	25 1	1488 2	Y	35	37 1	7
						39 9					
02	DLQ G-10	1778	-0-	1778	1778	70 1	1677 2	Y	28	32 1	3
						31 9					
*03	4035 X	2257	-0-	-1778	-0-	131 1	2064 2	Y	56	45 1	14
						62 9					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320			
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3069 2	25 9	Y	23	21 1	14
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2795 2	26 9	Y	24	26 1	12
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	15 1	2751 2	Y	30	25 1	17
						33 9					
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2688 2	33 9	Y	30	31 1	16
02	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593	2569 2	24 9	Y	22	25 1	13
*03	3000 N	2687	-0-	-313	2280	39 1	2628 2	Y	18	15 1	16
						20 9					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801			
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		Y	-0-		3
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-		3
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	12 1	2145 2	Y	-0-		3
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969	1969 2		Y	-0-		3
*03	3000 N	2260	-0-	-740	1229	33 1	2227 2	Y	-0-		3

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173			
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-		-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		Y	-0-		-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	10 1	1822 2	Y	-0-		-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	1668 2		Y	-0-		-0-
*03	3000 N	1749	-0-	-1251	417	25 1	1724 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		33
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		33
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	1 1	182 2	Y	-0-		33
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-		33
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167 2		Y	-0-		33
*03	333 N	166	-0-	-167	-0-	2 1	164 2	Y	-0-		33

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	-0-		-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-		-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	2	1 1	1
01	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1600	2	Y	1	1 1	1
02	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	1474	2	Y	-0-	1 1	-0-
*03	2221 X	747	-0-	-1474	-0-	11	1	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528		
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2	Y	-0-		2
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	2	1	Y	-0-	305 2	2
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	2	Y	-0-		2
*03	727 N	365	-0-	-362	-0-	5	1	Y	-0-	360 2	2

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026		
10	5022 X	4281	-0-	-741	-0-	4198	2	Y	75	69 1	11
11	4860 X	4045	-0-	-815	-0-	3958	2	Y	79	86 1	4
12	4588 X	3987	-0-	-601	-0-	21	1	Y	102	83 1	23
01	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	112	9	Y			
02	DLQ G-10	3573	-0-	3573	3573	3759	2	Y	98	104 1	17
*03	7275 X	3702	-0-	-3573	-0-	3493	2	Y	73	83 1	7
						53	1	Y	63	50 1	20
						69	9				

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410		
10	1674 N	865	-0-	-809	-0-	848	2	Y	15	14 1	2
11	930 N	803	-0-	-127	-0-	785	2	Y	16	17 1	1
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	748	2	Y	21	17 1	5
01	868 N	724	-0-	-144	-0-	11	1	Y	19	21 1	3
02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	11	1	Y			
*03	2107 N	814	-0-	-1293	-0-	21	9	Y	15	17 1	1
						45	1	Y	62	49 1	14
						68	9				

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		3
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		3
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	371 2	3
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	2	Y	-0-		3
*03	731 N	347	-0-	-384	-0-	5	1	Y	-0-	342 2	3

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814						
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			2
11	2100 X	1872	-0-	-228	-0-	1872	2			Y	-0-			2
12	2635 X	1933	-0-	-702	-0-	10	1	1923	2	Y	-0-			2
01	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	2181	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1840	2			Y	-0-			2
*03	4228 X	2388	-0-	-1840	-0-	35	1	2353	2	Y	-0-			2

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164						
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	559	2	41	9	Y	37	34	1	6
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	499	2	44	9	Y	40	43	1	3
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	3	1	474	2	Y	51	42	1	12
						56	9							
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	533	2	54	9	Y	49	52	1	9
02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	437	2	40	9	Y	36	41	1	4
*03	909 N	432	-0-	-477	-0-	6	1	426	2	Y	-0-			4

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344						
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2	2	1	5
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	1	5
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	2	Y	3	2	1	6
						3	9							
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3	3	1	6
02	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	1513	2	1	9	Y	1	2	1	5
*03	2947 N	1433	-0-	-1514	-0-	20	1	1344	2	Y	63	50	1	18
						69	9							

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #:		1	RRCID ->	203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6958 - 7004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		36	RRCID ->	208621	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7116 - 7140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		37	RRCID ->	208622	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6780 - 9850
10	3720 X	1502	-0-	-2218	-0-	1502	2		Y	-0-		4
11	3600 X	1731	-0-	-1869	-0-	1731	2		Y	-0-		4
12	3720 X	1580	-0-	-2140	-0-	9	1	1571	2	Y	-0-	4
01	3720 X	1457	-0-	-2263	-0-	1457	2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2		Y	-0-		4
*03	6322 X	4300	-0-	-2022	-0-	62	1	4238	2	Y	-0-	4

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3J	RRCID ->	242206	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6614 - 6640
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	20	-0-	-250	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
*03	209 N	193	-0-	-16	-0-	21	1	172	2	Y	-0-	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		38	RRCID ->	244623	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11687	PERF.	9694 - 11350
10	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	4370	2		Y	-0-		4
11	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2		Y	-0-		4
12	5270 X	4146	-0-	-1124	-0-	22	1	4124	2	Y	-0-	4
01	5270 X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	6410	-0-	6410	6410	6410	2		Y	-0-		4
*03	11653 X	5243	-0-	-6410	-0-	76	1	5167	2	Y	-0-	4

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246258	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	11938	PERF.	9628 - 9860	
10	2852 N	2812	-0-	-40	-0-	2755	2	57	9	Y	52	48 1	8
11	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2654	2	61	9	Y	55	60 1	3
12	2852 N	2777	-0-	-75	-0-	2699	2	78	9	Y	71	58 1	16
01	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	43	1	2569	2	Y	68	72 1	12
						75	9						
02	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	97	1	2335	2	Y	51	58 1	5
						56	9						
*03	3000 N	2619	-0-	-381	2107	154	1	2417	2	Y	44	35 1	14
						48	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			9
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			9
12		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	8	1	1554	2	Y	-0-		9
01		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2		Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	1447	1447	2		Y	-0-			9
*03		2962 N	1515	-0-	-1447	-0-	22	1	1493	2	Y	-0-		9

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1450	2	122	9	Y	111	103	19
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1233	2	131	9	Y	119	128	10
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	2	Y	-0-		10
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-		10
*03		1634 N	777	-0-	-857	-0-	11	1	766	2	Y	-0-		10

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	351	1	1716	2	Y	-0-		156
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	297	1	1518	2	Y	-0-		156
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	305	1	1718	2	Y	-0-		156
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	289	1	1739	2	Y	-0-		156
02	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	1891	261	1	1630	2	Y	-0-		156
*03		3000 N	1997	-0-	-1003	888	205	1	1670	2	Y	111		267
							122	9						

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5547 - 5568	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1116 N	886	-0-	-230	-0-	886	2		Y	-0-		3	
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	686	2		Y	-0-		3	
12	961 N	727	-0-	-234	-0-	4	1	723	2	Y	-0-	3	
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2		Y	-0-		3	
02	DLQ G-10	719	-0-	719	719	719	2		Y	-0-		3	
*03	1446 N	727	-0-	-719	-0-	11	1	716	2	Y	-0-	3	

GARCIA, I. Y.		WELL #:		43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6648 - 6654	
*10	0	12322	-0-	12322	12322	12322	2		Y	-0-		-0-	
*11	0	12108	-0-	12108	24430	12108	2		Y	-0-		-0-	
*12	33799 X	9369	-0-	-24430	-0-	50	1	9319	2	Y	-0-	-0-	
*01	16058 X	4778	-0-	-11280	-0-	4778	2		Y	-0-		-0-	
*02	15022 X	3002	-0-	-12020	-0-	3002	2		Y	-0-		-0-	
03	16058 X	2019	-0-	-14039	-0-	29	1	1990	2	Y	-0-	-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8500 - 8566	
SAMANO EAST GAS UNIT													
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	272	
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	553	2	44	9	N	40	312	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	314	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	281	2	36	9	N	33	347	
02	580 N	289	-0-	-291	-0-	281	2	8	9	N	7	185	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185	

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724	
10	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	1510	1	10773	3	Y	-0-	359	
11	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	1448	1	12220	3	Y	-0-	359	
12	13826 X	13639	-0-	-187	-0-	1597	1	12042	3	Y	-0-	359	
01	13485 X	13133	-0-	-352	-0-	1659	1	11474	3	Y	-0-	359	
02	13224 X	13026	-0-	-198	-0-	1552	1	11474	3	Y	-0-	359	
03	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT	359	

SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5430 - 10724	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		52	RRCID ->	248145	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10627 PERF. 5808 - 7740	
SAMANO													
10	775 X	401	-0-	-374	-0-	43	1	358	3	Y	-0-	-0-	
11	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-	-0-	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	-0-	-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	3	Y	-0-	-0-	
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	20	1	705	3	Y	-0-	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ACEVEDO		WELL #:		3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			62
11		90 N	39	-0-	-51	-0-	1 1	38 3		N	-0-			62
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3		N	-0-			62
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3		N	-0-			62
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			62
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	1 1	38 3		N	-0-			62

DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466
10	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	399 1	3472 3	N	33			100
11	3930 X	3559	-0-	-371	-0-	178 1	3331 3	N	45	8 8		137
12	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	179 1	4523 3	N	127	184 1	16 8	64
01	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	140 9	207 1	5455 3	N	53		117
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	207 1	173 1	5854 3	N	54	14 8	157
*03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	58 9	409 1	6190 3	N	62		219
						68 9						

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	6022 - 6142
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	449 3	Y	-0-			37
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	55 1	468 3	Y	-0-			37
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57 1	427 3	Y	-0-			37
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57 1	395 3	Y	-0-			37
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	53 1	395 3	Y	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

FLORES (6050)		//CONT.// 31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DIAMANTINA 40		WELL #: 1		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	1366	-0-	-1021	-0-	1359	2	7	9	N	6					99
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					101
12	2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1976	2	6	9	N	5					106
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4					110
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					113
03	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1767	2	4	9	N	4					117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLORES, M.		073056														
		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		073056														
		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

R.M.T.		151335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		073056														
		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	N	-0-					-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		162442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		073056														
		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	120	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	134	1	2883	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	3973	-0-	1073	1073	179	1	3794	2	N	-0-					-0-
*03	3100 N	2653	-0-	-447	626	121	1	2532	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	122 1	2430 2	N	-0-	-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	119 1	2312 2	N	-0-	-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	117 1	2402 2	N	-0-	-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	71 1	1539 2	N	-0-	-0-
02	1392 N	445	-0-	-947	-0-	20 1	425 2	N	-0-	-0-
03	1488 N	461	-0-	-1027	-0-	21 1	440 2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642		
10	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	59 1	1172 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	55 1	1065 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	52 1	1075 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	47 1	1005 2	N	-0-	-0-
02	1073 N	1001	-0-	-72	-0-	45 1	956 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	46 1	957 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324		
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	14 1	274 2	N	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	N	-0-	-0-
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	15 1	302 2	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 2	N	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	N	-0-	-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N	-0-	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	395 2	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 2	N	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	N	-0-	-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	18 1	384 2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048		
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	18 1	351 2	N	-0-	-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	17 1	329 2	N	-0-	-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	17 1	349 2	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	N	-0-	-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	15 1	320 2	N	-0-	-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	16 1	337 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526		
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330		
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	56 1	1120 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	53 1	1024 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	52 1	1081 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	50 1	1081 2	N	-0-	-0-
02	1044 N	988	-0-	-56	-0-	44 1	944 2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	48 1	1014 2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	-0-					-0-
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
12		434 N	306	-0-	-128	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
03		310 N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

10		3472 X	3002	-0-	-470	-0-	144	1	2858	2	N	-0-					-0-
11		3330 X	2638	-0-	-692	-0-	129	1	2509	2	N	-0-					-0-
12		3255 X	2900	-0-	-355	-0-	134	1	2766	2	N	-0-					-0-
01		3193 X	2828	-0-	-365	-0-	125	1	2703	2	N	-0-					-0-
02		2900 X	2641	-0-	-259	-0-	119	1	2522	2	N	-0-					-0-
03		3007 X	2845	-0-	-162	-0-	130	1	2715	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBERG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	404	1	1277	2	N	10					70
11		1620 N	1434	-0-	-186	-0-	358	1	1070	2	N	5					75
12		1705 N	1382	-0-	-323	-0-	383	1	985	2	N	13					88
01		1705 N	1314	-0-	-391	-0-	402	1	912	2	N	-0-					88
02		1392 N	1027	-0-	-365	-0-	292	1	733	2	N	2					90
*03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	393	1	1019	2	N	-0-					90

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	N	15	3 1	9 8 30
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	790	2	N	7	6 1	5 8 26
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	9	9 8	26
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1227	2	N	7	3 1	3 8 27
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	993	2	N	11	6 1	8 8 24
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	806	2	N	6	3 1	3 8 24

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662													
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980													
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	-0-		172
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-		172
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	68	1	512	3	Y	-0-		172
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	-0-		172
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	3	Y	-0-	5 1	167
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508													
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	239	1	1708	3	Y	-0-		105
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	240	1	2026	3	Y	-0-		105
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	3	Y	-0-		105
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	273	1	1890	3	Y	-0-		105
02	2204 N	2146	-0-	-58	-0-	256	1	1890	3	Y	-0-		105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		105

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		3441 X	3212	-0-	-229	-0-	395	1	2817	3	Y	33
11		3330 X	3163	-0-	-167	-0-	335	1	2828	3	Y	33
12		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	369	1	2785	3	Y	33
01		3441 X	3112	-0-	-329	-0-	393	1	2719	3	Y	33
02		3219 X	3087	-0-	-132	-0-	368	1	2719	3	Y	8
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	8
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
10		3131 X	1690	-0-	-1441	-0-	208	1	1482	3	Y	77
11		3120 X	1909	-0-	-1211	-0-	202	1	1707	3	Y	77
12		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	220	1	1662	3	Y	77
01		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	3	Y	77
02		1827 X	1621	-0-	-206	-0-	193	1	1428	3	Y	77
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	77
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	21
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326												
10		3069 X	1825	-0-	-1244	-0-	224	1	1601	3	Y	77
11		3060 X	1978	-0-	-1082	-0-	209	1	1768	3	Y	77
							1	9				
12		2666 X	1814	-0-	-852	-0-	212	1	1601	3	Y	78
							1	9				
01		2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	167	1	1153	3	Y	79
							1	9				
02		1943 X	1310	-0-	-633	-0-	156	1	1153	3	Y	78
							1	9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	78
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	30
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	538

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5456 X	2516	-0-	-2940	-0-	309 1	2207 3	Y		-0-					62
11		5280 X	1974	-0-	-3306	-0-	209 1	1765 3	Y		-0-					62
12		3627 X	2002	-0-	-1625	-0-	234 1	1768 3	Y		-0-					62
01		3627 X	611	-0-	-3016	-0-	77 1	534 3	Y		-0-					62
02		2349 X	606	-0-	-1743	-0-	72 1	534 3	Y		-0-					62
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y		NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002								
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	163 1	1166 3	Y		-0-					30
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	178 1	1500 3	Y		-0-					30
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	181 1	1368 3	Y		-0-					30
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	197 1	1364 3	Y		-0-					30
*02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	184 1	1364 3	Y		-0-	5	1			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					25

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					13
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910								
10		5053 X	4691	-0-	-362	-0-	577 1	4114 3	Y		-0-					284
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	576 1	4862 3	Y		-0-					284
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	524 1	3951 3	Y		-0-					284
01		4681 X	2400	-0-	-2281	-0-	303 1	2097 3	Y		-0-					284
02		4930 X	2381	-0-	-2549	-0-	284 1	2097 3	Y		-0-	5	1			279
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y		NO RPT					279

KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770								
10		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	769 1	5483 2	N		61	47	1			57
11		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	971 1	8196 2	N		69	46	1			80
12		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	1227 1	9248 2	N		50					130
01		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	1035 1	7160 2	N		52	79	1			103
*02		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	968 1	7160 2	N		73					176
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	80 9		N		NO RPT					176

BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	112	1 798 3	Y	-0-		64
11	1140 X	1055	-0-	-85	-0-	112	1 943 3	Y	-0-		64
12	1178 X	518	-0-	-660	-0-	61	1 457 3	Y	-0-		64
01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	164	1 1134 3	Y	-0-		64
*02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	153	1 1134 3	Y	-0-	5 1	59
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		59

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1 28 3	Y	-0-		27
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 11 3	Y	-0-		27
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1 8 3	Y	-0-		27
02	T. A.	9	-0-	9	9	1	1 8 3	Y	-0-		27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9			Y	NO RPT		27

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760			
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	119	1 848 3	Y	-0-		35
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	124	1 1049 3	Y	-0-		35
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	78	1 588 3	Y	-0-		35
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	1 515 3	Y	-0-		35
02	1131 N	585	-0-	-546	-0-	70	1 515 3	Y	-0-		35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180			
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	234	1 1670 3	Y	21 56 1		66
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	226	1 1907 3	Y	23		89
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	228	1 1719 3	Y	-0-		89
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	258	1 1782 3	Y	-0-		89
02	2088 N	2023	-0-	-65	-0-	241	1 1782 3	Y	-0-		89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		89

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		407

BLOOMBERG. SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796			
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	207	1 1475 3	Y	14 17 1		103
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	239	1 2019 3	Y	18 22 1		99
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	262	1 1975 3	Y	26		125
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	227	1 1573 3	Y	19		144
02	2204 N	1806	-0-	-398	-0-	213	1 1573 3	Y	18 70 1		92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9	Y	NO RPT		92

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4278 X	3163	-0-	-1115	-0-	387 1	2757 3	Y	17	654
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	458 1	3866 3	Y	22 16 1	660
12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	411 1	3101 3	Y	4	664
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	464 1	3206 3	Y	4	668
*02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	434 1	3206 3	Y	4	672
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT	672

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 27		RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768		
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	344 1	2453 3	Y	-0-	13
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	322 1	2716 3	Y	-0-	13
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	357 1	2694 3	Y	-0-	13
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	485 1	3352 3	Y	-0-	13
*02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	453 1	3352 3	Y	-0-	13
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	13

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 26		RRCID -> 200352		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822		
10	4774 X	3532	-0-	-1242	-0-	434 1	3098 3	Y	-0-	70
11	4620 X	3609	-0-	-1011	-0-	322 1	3227 3	Y	-0-	70
12	4216 X	2844	-0-	-1372	-0-	333 1	2511 3	Y	-0-	70
01	4092 X	2547	-0-	-1545	-0-	322 1	2225 3	Y	-0-	70
02	3509 X	2526	-0-	-983	-0-	301 1	2225 3	Y	-0-	70
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT	70

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 28		RRCID -> 202173		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550		
10	3100 N	18615	-0-	15515	29646	2282 1	16277 3	Y	51 65 1	88
11	3000 N	22953	-0-	19953	49599	2429 1	20502 3	Y	20 24 1	84
12	3100 N	18889	-0-	15789	65388	2210 1	16664 3	Y	14	98
01	77967 X	12579	-0-	-65388	-0-	1587 1	10980 3	Y	11	109
02	22185 X	12476	-0-	-9709	-0-	1485 1	10980 3	Y	10 39 1	80
03	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-			Y	NO RPT	80

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 30		RRCID -> 203186		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802		
10	7564 X	3968	-0-	-3596	-0-	487 1	3474 3	Y	6 7 1	188
11	7320 X	4801	-0-	-2519	-0-	508 1	4291 3	Y	2	190
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	543 1	4098 3	Y	5 5 1	190
01	4557 X	4161	-0-	-396	-0-	525 1	3629 3	Y	6 8 1	188
02	4640 X	4128	-0-	-512	-0-	491 1	3629 3	Y	7 8 1	187
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT	187

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584										COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	8547 - 8554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

10	1147 X	697	-0-	-450	-0-	85	1	605	3	Y	6	8 1	48		
						7	9								
11	1110 X	736	-0-	-374	-0-	77	1	650	3	Y	8	10 1	46		
						9	9								
12	1147 X	960	-0-	-187	-0-	111	1	836	3	Y	12		58		
						13	9								
01	1147 X	936	-0-	-211	-0-	117	1	809	3	Y	9		67		
						10	9								
*02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	109	1	809	3	Y	8	31 1	44		
						9	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44		

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311										COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9374 - 9764
10	2418 X	1646	-0-	-772	-0-	202	1	1440	3	Y	4	5 1	20		
						4	9								
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	205	1	1730	3	Y	4		24		
						4	9								
12	3100 N	3118	-0-	18	18	364	1	2747	3	Y	6	6 1	24		
						7	9								
01	3100 N	3355	-0-	255	273	423	1	2928	3	Y	4	5 1	23		
						4	9								
*02	2900 N	3330	-0-	430	703	396	1	2928	3	Y	5	6 1	22		
						6	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT		22		

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943										COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9450 - 9460
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	3	4 1	2		
						3	9								
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	17	1	144	3	Y	4	5 1	1		
						4	9								
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	6		7		
						7	9								
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	4		11		
						4	9								
02	T. A.	155	-0-	155	155	18	1	133	3	Y	4	15 1	-0-		
						4	9								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT		-0-		

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844										COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9340 - 9350
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	144	1	1025	3	Y	-0-		87		
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	127	1	1069	3	Y	-0-		87		
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	3	Y	-0-		87		
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-		87		
02	638 N	394	-0-	-244	-0-	47	1	347	3	Y	-0-		87		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		87		

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	115	1	819	3	Y	2	3 1	8
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	3	3 1	8
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	403	3	Y	4		12
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	3		15
02	464 N	246	-0-	-218	-0-	29	1	214	3	Y	3	10 1	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		8

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 10326			
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	111	1	789	3	Y	-0-		91
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	Y	-0-		91
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	113	1	851	3	Y	12	12 1	91
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	11	13 1	89
02	957 N	712	-0-	-245	-0-	85	1	626	3	Y	1	1 1	89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		89

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 8714 - 9038			
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	74	1	529	3	Y	-0-		11
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	170	1	1434	3	Y	-0-		11
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	200	1	1506	3	Y	-0-		11
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	3	Y	-0-		11
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	192	1	1418	3	Y	-0-	5 1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9020 - 9030			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		76

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9016 - 9139			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	174 1	1243 3	Y	17	20 1		63
						19 9						
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	165 1	1392 3	Y	14			77
						15 9						
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	59 1	442 3	Y	20	21 1		76
						22 9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	Y	10	13 1		73
						11 9						
02	1508 N	53	-0-	-1455	-0-	6 1	47 3	Y	-0-			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088			
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	90 1	644 3	Y	-0-			7
						89 1	748 3	Y	-0-			7
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	101 1	764 3	Y	-0-			7
						104 1	716 3	Y	-0-			7
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	97 1	716 3	Y	-0-			7
									-0-			7
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980			
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	70 1	501 3	Y	40	38 1		16
						44 9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	73 1	620 3	Y	29	29 1		16
						32 9						
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	78 1	587 3	Y	22	21 1		17
						24 9						
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	69 1	474 3	Y	25	24 1		18
						28 9						
02	609 N	586	-0-	-23	-0-	64 1	474 3	Y	44	43 1		19
						48 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			410
								Y	-0-			410
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			410
								Y	47			457
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			457
								Y	-0-			457
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			457
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			457
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			457

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264			
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	529 1	3772 3	Y	21			35
						23 9						
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	629 1	5310 3	Y	17	23 1		29
						19 9						
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	668 1	5034 3	Y	27	34 1		22
						30 9						
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	803 1	5553 3	Y	17	19 1		20
						19 9						
*02	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	751 1	5553 3	Y	20			40
						22 9						
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			40

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	697	1	4969	3	Y	22	21	73
						24	9						
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	709	1	5986	3	Y	11	11	73
						12	9						
12	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	777	1	5858	3	Y	18	18	73
						20	9						
01	5673 X	5281	-0-	-392	-0-	662	1	4576	3	Y	39	37	75
						43	9						
02	5771 X	5296	-0-	-475	-0-	619	1	4576	3	Y	92	90	77
						101	9						
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		77

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857													
10	4960 X	3160	-0-	-1800	-0-	385	1	2747	3	Y	25	23	15
						28	9						
11	4860 X	4098	-0-	-762	-0-	432	1	3649	3	Y	15	15	15
						17	9						
12	5022 X	3804	-0-	-1218	-0-	444	1	3345	3	Y	14	13	16
						15	9						
01	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	420	1	2905	3	Y	8	8	16
						9	9						
02	3973 X	3319	-0-	-654	-0-	393	1	2905	3	Y	19	18	17
						21	9						
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		17

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612													
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	231	1	1647	3	N	25		204
						28	9						
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	235	1	1984	3	N	27	174	57
						30	9						
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	257	1	1941	3	N	30		87
						33	9						
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	269	1	1860	3	N	30		117
						33	9						
02	2175 N	2143	-0-	-32	-0-	252	1	1860	3	N	28		145
						31	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		145

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	282 1	2010 3	Y	14	13 1		10
11	2700 X	2667	-0-	-33	-0-	15 9	281 1	Y	16	15 1		11
12	2790 X	2588	-0-	-202	-0-	18 9	302 1	Y	10	10 1		11
01	2666 X	2206	-0-	-460	-0-	11 9	277 1	Y	11	10 1		12
02	2581 X	2204	-0-	-377	-0-	12 9	259 1	Y	25	25 1		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		Y	NO RPT			12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	153 1	1093 3	Y	10			96
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11 9	153 1	Y	4	6 1		94
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	4 9	167 1	Y	-0-			94
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	3 9	185 1	Y	3	3 1		94
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9 9	173 1	Y	8			102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	265 1	1888 3	Y	21	26 1		9
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	23 9	260 1	Y	-0-			9
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	1 1	291 1	Y	-0-			9
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	88 9	303 1	Y	80	47 1		42
02	2378 N	2377	-0-	-1	-0-	1 1	283 1	Y	-0-			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			197
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			197
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			197
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			197
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	125 1	889 3	Y	6	17 1	96
						7 9					
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	127 1	1071 3	Y	11		107
						12 9					
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	131 1	986 3	Y	37		144
						41 9					
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	132 1	914 3	Y	-0-		144
02	1160 N	1038	-0-	-122	-0-	124 1	914 3	Y	-0-		144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

10	4588 X	3571	-0-	-1017	-0-	439 1	3132 3	Y	-0-		227
11	4560 X	3919	-0-	-641	-0-	415 1	3504 3	Y	-0-		227
12	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	429 1	3238 3	Y	-0-		227
01	3751 X	3534	-0-	-217	-0-	446 1	3088 3	Y	-0-		227
02	3799 X	3506	-0-	-293	-0-	418 1	3088 3	Y	-0-		227
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	Y	-0-		4
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-		4
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		4
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-		4
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	6 1	43 3	Y	-0-	2 1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

10	T. A.	17133	-0-	17133	36886	2098 1	14963 3	Y	65	54 1	17
						72 9					
11	T. A.	20175	-0-	20175	57061	2126 1	17946 3	Y	94	82 1	29
						103 9					
12	T. A.	14810	-0-	14810	71871	1730 1	13046 3	Y	31		60
						34 9					
01	T. A.	7274	-0-	7274	79145	919 1	6355 3	Y	-0-		60
*02	86360 X	7215	-0-	-79145	-0-	860 1	6355 3	Y	-0-		60
03	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-			Y	NO RPT		60

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	506 1	3606 3	Y	110	104 1	59
						121 9					
11	4650 X	4636	-0-	-14	-0-	475 1	4009 3	Y	138	136 1	61
						152 9					
12	4805 X	4644	-0-	-161	-0-	520 1	3923 3	Y	183	176 1	68
						201 9					
01	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	1612 1	11148 3	Y	185	174 1	79
						204 9					
*02	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	1508 1	11148 3	Y	60	58 1	81
						66 9					
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
SLICK STATE "B"		WELL #: 18		RRCID -> 241618		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940					
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	Y	-0-		61
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-		61
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-		61
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-		61
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-		61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		61

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260					
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	83	1	590	3	Y	-0-		35
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	103	1	871	3	Y	-0-		35
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	80	1	600	3	Y	-0-		35
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	3	Y	-0-		35
02	928 N	636	-0-	-292	-0-	76	1	560	3	Y	-0-	5 1	30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30 1	39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	51 1	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22 1	41
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	275	1	1905	3	Y	16	15 1	42
*02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	18	9						
						258	1	1905	3	Y	33	33 1	42
						36	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		42

SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754					
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	412	3	Y	23	22 1	50
						25	9						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	634	3	Y	20	20 1	50
						22	9						
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	82	1	620	3	Y	20	19 1	51
						22	9						
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	86	1	593	3	Y	16	15 1	52
						18	9						
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	593	3	Y	25	25 1	52
						28	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		52

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8964 - 9202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	7595 X	6368	-0-	-1227	-0-	777	1	5545	3	Y	42		56
						46	9						
11	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	780	1	6584	3	Y	23	32 1	47
						25	9						
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	889	1	6706	3	Y	22	28 1	41
						24	9						
01	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	906	1	6267	3	Y	41	46 1	36
						45	9						
*02	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	848	1	6267	3	Y	49		85
						54	9						
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT		85

KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7655 - 7674			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9184 - 9494			
10	5890 X	4645	-0-	-1245	-0-	564	1	4019	3	Y	56		74
						62	9						
11	5700 X	5473	-0-	-227	-0-	571	1	4818	3	Y	76	107 1	43
						84	9						
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	614	1	4633	3	Y	81	102 1	22
						89	9						
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	635	1	4391	3	Y	71	81 1	12
						78	9						
02	5278 X	5043	-0-	-235	-0-	594	1	4391	3	Y	53		65
						58	9						
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		65

SLICK STATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 246042		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9462 - 9482			
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	82	1	585	3	Y	62	58 1	40
						68	9						
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	77	1	654	3	Y	31	31 1	40
						34	9						
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	85	1	640	3	Y	37	36 1	41
						41	9						
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	95	1	656	3	Y	48	45 1	44
						53	9						
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	656	3	Y	111	109 1	46
						122	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 76		RRCID -> 248055		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8350 - 8434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		3379 X	2468	-0-	-911	-0-	284 1	2024 3	Y	145		225	
							160 9						
11		3270 X	3097	-0-	-173	-0-	306 1	2580 3	Y	192	141 1	276	
							211 9						
12		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	330 1	2489 3	Y	21		297	
							23 9						
01		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	339 1	2344 3	Y	21		318	
							23 9						
02		2987 X	2682	-0-	-305	-0-	317 1	2344 3	Y	19		337	
							21 9						
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		337	

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 73		RRCID -> 248303		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9430 - 9486			
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	83 1	589 3	Y	1	1 1	30	
							1 9						
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	79 1	664 3	Y	1	1 1	30	
							1 9						
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	88 1	664 3	Y	2		32	
							2 9						
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	90 1	625 3	Y	1		33	
							1 9						
02		725 N	711	-0-	-14	-0-	85 1	625 3	Y	1	5 1	29	
							1 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29	

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 52		RRCID -> 251338		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 56		RRCID -> 251646		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9450 - 9475			
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	195 1	1390 3	Y	21	26 1	24	
							23 9						
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	200 1	1689 3	Y	4		28	
							4 9						
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	206 1	1550 3	Y	-0-		28	
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	213 1	1471 3	Y	-0-		28	
02		1827 N	1776	-0-	-51	-0-	199 1	1471 3	Y	96		124	
							106 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124	

SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9290 - 9588			
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 3	Y	-0-	43 1	36	
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	16 1	131 3	Y	1	1 1	36	
							1 9						
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	128 3	Y	8	7 1	37	
							9 9						
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	57 1	395 3	Y	9	9 1	37	
							10 9						
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	53 1	395 3	Y	14	14 1	37	
							15 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786 - 10840
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	126 1	902 3	Y	2		81	
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	115 1	969 3	Y	2	3 1	80	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	110 1	831 3	Y	6	7 1	79	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	132 1	915 3	Y	7	8 1	78	
02	1044 N	1042	-0-	-2	-0-	124 1	915 3	Y	3		81	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		81	

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9154 - 9174
10	3906 X	3051	-0-	-855	-0-	2984 2	67 9	N	61	87 1	98	
11	3900 X	3467	-0-	-433	-0-	3391 2	76 9	N	69	86 1	81	
12	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	2814 2	55 9	N	50		131	
*01	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2660 2	57 9	N	52	104 1	79	
*02	3364 X	2740	-0-	-624	-0-	2660 2	80 9	N	73		152	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		152	

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8854 - 8927
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	180 1	1282 3	Y	28	26 1	19	
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	119 1	1005 3	Y	14	13 1	20	
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	261 1	1971 3	Y	19	19 1	20	
01	3100 N	5391	-0-	2291	2291	677 1	4680 3	Y	31	29 1	22	
*02	2900 N	5452	-0-	2552	4843	633 1	4680 3	Y	126	54 1	94	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4843	139 9		Y	NO RPT		94	

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011										TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8840 - 9002
10	1488 X	1109	-0-	-379	-0-	135 1	962 3	Y	11	10 1	35	
11	1500 X	1333	-0-	-167	-0-	140 1	1182 3	Y	10	9 1	36	
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	358 1	2697 3	Y	7	7 1	36	
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	210 1	1450 3	Y	3	3 1	36	
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	196 1	1450 3	Y	7	7 1	36	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	Y	5	5	13
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70	6	595	3	Y	27	27	13
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	611	3	Y	14	14	13
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	7	6	14
02	667 N	642	-0-	-25	-0-	75	1	552	3	Y	14	14	14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT		14
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268													
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	486	3	Y	2	2	33
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	544	3	Y	2	2	33
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	3		36
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	406	3	Y	2		38
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	55	1	406	3	Y	2	8	32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		32
WAGNER OIL COMPANY 891175													
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070													
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-		59
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	3	N	-0-		59
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		59
01	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-		59
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	3	1	1	3	N	-0-		59
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	70	1	83	3	N	-0-		59
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030													
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	22	1	484	3	Y	157		202
11	840 N	645	-0-	-195	-0-	173	9	435	3	Y	176	182	166
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	16	1	493	3	Y	338	363	98
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	194	9	403	3	Y	216	187	127
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	8	1	465	3	Y	215	245	43
03	868 N	741	-0-	-127	-0-	372	9	500	3	Y	187		230
						238	9						
						28	1						
						237	9						
						35	1						
						206	9						
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1302 N	1159	-0-	-143	-0-	50	1	1109	3	Y	30
11		1860 N	740	-0-	-1120	-0-	26	1	714	3	Y	30
12		2201 N	399	-0-	-1802	-0-	7	1	392	3	Y	30
01		1147 N	802	-0-	-345	-0-	3	1	799	3	Y	30
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	3	Y	30
*03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	86	1	1215	3	Y	30

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740												
10	1891	X	614	-0-	-1277	-0-	405	1	186	3	Y	70
							23	9				
11	2040	X	789	-0-	-1251	-0-	419	1	340	3	Y	92
							30	9				
12	2883	X	675	-0-	-2208	-0-	435	1	206	3	Y	33
							34	9				
01	2883	X	955	-0-	-1928	-0-	478	1	460	3	Y	48
							17	9				
02	2697	X	640	-0-	-2057	-0-	466	1	174	9	Y	71
03	806	X	761	-0-	-45	-0-	349	1	345	3	Y	36
							67	9				

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440												
10	2232	X	295	-0-	-1937	-0-	295	1			Y	-0-
11	2160	X	571	-0-	-1589	-0-	252	1	319	3	Y	-0-
12	2232	X	1245	-0-	-987	-0-	151	1	1094	3	Y	-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	32	1	3863	3	Y	-0-
02	551	N	362	-0-	-189	-0-	362	1			Y	-0-
03	1240	N	359	-0-	-881	-0-	150	1	209	3	Y	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	3			4
						3 9						
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12 1	321 3	Y	4	4 1	1 8	3
						4 9						
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	258 3	Y	7	7 1	1 8	2
						8 9						
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	1 1	255 3	Y	5	4 1		3
						6 9						
02	319 N	270	-0-	-49	-0-	15 1	251 3	Y	4	5 1	1 8	1
						4 9						
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	Y	4			5
						4 9						
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9584 - 9612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10258 - 10278
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (1135)		31582 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)			31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1812 - 2457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2466 - 2471		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)			31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
FLOUR BLUFF, EAST D			WELL #:	D 25	RRCID ->	196173	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	10710 PERF. 8840 - 8854		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)			31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-			WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 6596 - 6624		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)			31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2298 - 2302		
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601	PERF. 8698 - 8700
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #:	D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9235 - 9240
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #:	D 24	RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10828 - 10851
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	12 L	RRCID ->	099361	COMPL. DATE	02/13/1982	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9290 - 9402
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #:	12 U	RRCID ->	102292	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 8931 - 8968
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:	13	RRCID ->	129368	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 8894 - 8986
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-	18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-	21
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-	21
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)			31591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXKRON OPERATING, LLC			850872							RPT		
NOLL SAND GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172132			COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)			31591 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ACE GATHERING, INC.			003531							RPT		
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 151053			COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC			077031							RPT		
WRIGHT, W. P.			WELL #: 1		RRCID -> 088119			COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		46
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	2	N	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	N	-0-

RUPP DEEP 'D'			WELL #: 1		RRCID -> 197703			COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021		
10	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	246	1	1538	2	N	148
							163	9				153
11	2580	X	1686	-0-	-894	-0-	241	1	1329	2	N	105
							116	9				94
12	2666	X	1442	-0-	-1224	-0-	208	1	1087	2	N	134
							147	9				122
01	2604	X	1628	-0-	-976	-0-	206	1	1053	2	N	335
							369	9				393
02	2349	X	1587	-0-	-762	-0-	207	1	1029	2	N	319
							351	9				301
03	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	244	1	1262	2	N	405
							446	9				178
												1
												257

SULLIVAN			WELL #: 15		RRCID -> 213629			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 216384			COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2	EXT	108	-0-	108	108	25	1	83	2	N	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

10	8587 X	7812	-0-	-775	-0-	1663	1	6087	2	N	56	48	1	28
						62	9							
11	7710 X	6803	-0-	-907	-0-	1560	1	5167	2	N	69	45	1	52
						76	9							
12	7440 X	6935	-0-	-505	-0-	1606	1	5261	2	N	62	46	1	68
						68	9							
01	7812 X	6976	-0-	-836	-0-	1644	1	5275	2	N	52	55	1	65
						57	9							
02	7308 X	6552	-0-	-756	-0-	1558	1	4948	2	N	42	55	1	52
						46	9							
03	7812 X	7300	-0-	-512	-0-	1669	1	5558	2	N	66	90	1	28
						73	9							

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

10	5425 X	4515	-0-	-910	-0-	937	1	3431	2	N	134			174
						147	9							
11	4950 X	3907	-0-	-1043	-0-	875	1	2900	2	N	120	271	1	23
						132	9							
12	4681 X	3838	-0-	-843	-0-	869	1	2845	2	N	113	89	1	47
						124	9							
01	4526 X	3840	-0-	-686	-0-	884	1	2835	2	N	110	82	1	75
						121	9							
02	4234 X	3458	-0-	-776	-0-	798	1	2535	2	N	114	100	1	89
						125	9							
03	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	825	1	2748	2	N	132	203	1	18
						145	9							

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

10	8401 X	5745	-0-	-2656	-0-	1216	1	4452	2	N	70	55	1	67
						77	9							
11	8130 X	5083	-0-	-3047	-0-	1164	1	3857	2	N	56	80	1	43
						62	9							
12	5797 X	4889	-0-	-908	-0-	1128	1	3693	2	N	62	38	1	67
						68	9							
01	5735 X	5051	-0-	-684	-0-	1180	1	3785	2	N	78	97	1	48
						86	9							
02	5365 X	4950	-0-	-415	-0-	1165	1	3699	2	N	78	81	1	45
						86	9							
03	5735 X	5489	-0-	-246	-0-	1252	1	4170	2	N	61	34	1	72
						67	9							

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10496 - 10824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	626 1	2294 2	N	73	67 1		38
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	80 9	1972 2	N	65	60 1		43
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	72 9	2001 2	N	79	84 1		38
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	611 1	1898 2	N	60	60 1		38
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	87 9	1789 2	N	56	41 1		53
*03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	592 1	1979 2	N	59	74 1		38
						66 9						
						563 1						
						62 9						
						594 1						
						65 9						

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268 - 10308		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10281 - 10429		
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10118 - 10354		
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-			12
01	DLQ G-10	87	-0-	87	125	87 2		Y	-0-			12
02	DLQ G-10	58	-0-	58	183	58 2		Y	-0-			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			12

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10510 - 10560		
10	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	1768 2		Y	-0-			134
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1768			Y	-0-			134
12	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3764	1908 2	88 9	Y	80	178 1		36
01	DLQ G-10	774	-0-	774	4538	771 2	3 9	Y	3			39
02	DLQ G-10	459	-0-	459	4997	459 2		Y	-0-			39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4997			Y	NO RPT			39

RUPP GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 170547		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10406 - 10564		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		187
01	14B2 EXT	15061	-0-	15061	15061	14844	2	217	9	Y	197	354 2	30
02	14B2 EXT	4098	-0-	4098	19159	3949	2	149	9	Y	135		165
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19159					Y	NO RPT		165

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		106
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		106
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		106

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		//CONT.//		31591 465	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		155

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9278 - 9424		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXKRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	505	-0-	505	505	505 2	Y	-0-		202
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	505		Y	-0-		202
12	DLQ G-10	668	-0-	668	1173	622 3	Y	42	170 1	74
01	DLQ G-10	837	-0-	837	2010	826 2	Y	10		84
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	3096	1069 2	Y	15		99
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3096		Y	NO RPT		99

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORTY NINE (MIRANDO)		32281 333		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
DCRC MF NCT-74		WELL #: 1		RRCID -> 010404		COMPL. DATE 04/22/1950		TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
BARRERA, BELIA		WELL #: 1		RRCID -> 119749		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2019 - P/A 10/16/19						

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		//CONT.//		32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190 PERF. 8089 - 8120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	53	-0-	53	2443	50 1	3 9	N	3	61
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	2443			N	NO RPT	61
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	2443			N	NO RPT	61
01	62 N NO RPT		-0-	-62	2381			N	NO RPT	61
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	2381			N	NO RPT	61
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	2381			N	NO RPT	61

FOX-HERD (ANDERSON)				32407 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
WENDLAND, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9623 - 9626
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANCISCO (2100)				32525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #:		5	RRCID ->	150581	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	2253 PERF. 2068 - 2088
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)				32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		3	RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909 PERF. 5503 - 5505
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #:	7	RRCID ->	184145	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	5831 PERF. 5458 - 5496
10	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM FREER RANCH "196"				WELL #:	5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5431 - 5434
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
COX & COX PRODUCTION CO.		183232														
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/01/2014																

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018						
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	200	4	1	9	N	1			118
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2			120
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	200	4	1	9	N	1			121
*01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	175	4	1	9	N	1			122
*02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	4	1	9	N	1			123
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			123

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
COPANO BAY STATE		WELL #: 62		RRCID -> 159878		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
FULTON BEACH, WEST (A-2)		33305 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 16		RRCID -> 227982		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
FULTON BEACH, WEST (A-3)		33305 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
MYSTERY OIL & GAS, INC.		598303								
STATE TRACT 44		WELL #: 16		RRCID -> 070090		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85	
PLUGGED AND ABANDONED		11/12/1997								
FULTON BEACH, WEST (A-4)		33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 70		RRCID -> 049584		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FULTON BEACH, WEST (B) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 156 872138		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	13 U	RRCID -> 059289	COMPL. DATE	08/13/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 182 872138		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	13L	RRCID -> 137250	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6354 - 6358	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 890 872138		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	79	RRCID -> 249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7030 - 7040	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. STATE TRACT 773 L (NW/4)			33519 125 627884		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
			WELL #:	1	RRCID -> 111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9508 - 9526	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT			33526 250 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
			WELL #:	1	RRCID -> 211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884												
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884												
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450				PERF.10706 - 10844		
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5												
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	Y	544	556	1	39
						598	9							
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	92	1	3073	2	Y	550	489	1	100
						605	9							
*06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	106	1	3546	2	Y	441	460	1	81
						485	9							
*07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	106	1	3534	2	Y	483	482	1	82
						531	9							
*08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	93	1	3088	2	Y	429	424	1	87
						472	9							
*09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	100	1	3345	2	Y	470	411	1	146
						517	9							
*10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	102	1	3388	2	Y	499	531	1	114
						549	9							
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3410	2	Y	475	512	1	77
						523	9							
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	101	1	3354	2	Y	558	504	1	131
						614	9							
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	54	1	3076	2	Y	587	597	1	121
						646	9							
*02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	54	1	2931	2	Y	595	500	1	216
						655	9							
03	3875 X	3055	-0-	-820	-0-	54	1	2494	2	Y	461	629	1	48
						507	9							

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9000 - 9020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884									
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9368 - 9383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9392 - 9412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14 1	477 2	Y	11	11 1
							12 9				
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14 1	480 2	Y	11	10 1
							12 9				
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17 1	554 2	Y	9	9 1
							10 9				
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17 1	552 2	Y	10	10 1
							11 9				
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14 1	482 2	Y	8	8 1
							9 9				
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16 1	522 2	Y	9	8 1
							10 9				
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16 1	529 2	Y	10	11 1
							11 9				
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16 1	533 2	Y	10	10 1
							11 9				
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16 1	524 2	Y	11	10 1
							12 9				
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8 1	461 2	Y	11	12 1
							12 9				
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	8 1	440 2	Y	12	10 1
							13 9				
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	8 1	374 2	Y	11	13 1
							12 9				

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12500 - 12520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	480 N	255	-0-	-225	-0-	4 1	119 2	Y	120	122 1	9
*05	496 N	257	-0-	-239	-0-	132 9	4 1	Y	121	108 1	22
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	133 9	4 1	Y	97	101 1	18
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	107 9	4 1	Y	106	106 1	18
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	117 9	4 1	Y	94	93 1	19
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	103 9	4 1	Y	103	90 1	32
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	113 9	4 1	Y	110	117 1	25
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	121 9	4 1	Y	103	113 1	15
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	113 9	4 1	Y	122	111 1	26
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	134 9	7 1	Y	129	131 1	24
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	142 9	7 1	Y	129	110 1	43
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	142 9	7 1	Y	100	138 1	5
						110 9					

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11896 - 13050
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)														
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 904 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*04	3300 #	2341	-0-	-959	-0-	62 1	2077 2	Y	184	189 1				13
						202 9								
*05	3379 #	2357	-0-	-1022	-0-	63 1	2088 2	Y	187	166 1				34
						206 9								
*06	3270 #	2647	-0-	-623	-0-	72 1	2410 2	Y	150	156 1				28
						165 9								
*07	3317 #	2654	-0-	-663	-0-	72 1	2402 2	Y	164	164 1				28
						180 9								
*08	3131 #	2323	-0-	-808	-0-	63 1	2099 2	Y	146	144 1				30
						161 9								
*09	3210 #	2517	-0-	-693	-0-	68 1	2273 2	Y	160	140 1				50
						176 9								
*10	3317 #	2558	-0-	-759	-0-	69 1	2303 2	Y	169	180 1				39
						186 9								
*11	3210 #	2564	-0-	-646	-0-	70 1	2317 2	Y	161	174 1				26
						177 9								
*12	3224 #	2556	-0-	-668	-0-	68 1	2280 2	Y	189	171 1				44
						208 9								
*01	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	59 1	3383 2	Y	200	203 1				41
						220 9								
*02	3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	59 1	3224 2	Y	202	170 1				73
						222 9								
03	3782 #	2966	-0-	-816	-0-	59 1	2743 2	Y	149	214 1				8
						164 9								

GAINES (7700)														
XOG OPERATING LLC														
MORGAN														
WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-)														
12TH MAN ENERGY, LLC														
GARCIA, T.														
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII)														
SMITH PRODUCTION INC.														
FROST NATIONAL BANK -B-														
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 4196	- 4204		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 40		RRCID -> 276013	COMPL. DATE 01/04/2015	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4069	- 4077		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 25		RRCID -> 277366	COMPL. DATE 03/03/2015	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3250	- 3254		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

STRATA OPERATING, INC.		825445								
GUZMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 282121	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3021	- 3025		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

12TH MAN ENERGY, LLC		953784								
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3120	- 3146		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574				
10	4805 X	932	-0-	-3873	-0-	906	2	26	9	N	24	214
11	4650 X	52	-0-	-4598	-0-	29	2	23	9	N	21	235
12	4805 X	253	-0-	-4552	-0-	233	2	20	9	N	18	55
01	4805 X	645	-0-	-4160	-0-	632	2	13	9	N	12	67
02	4495 X	1153	-0-	-3342	-0-	1065	2	88	9	N	80	147
03	930 X	868	-0-	-62	-0-	838	2	30	9	N	27	174

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	24 1	305 3	N		-0-			19
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	317 3	N		-0-			19
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	37 1	309 3	N		-0-			19
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	87 1	1159 3	N		23			42
							25 9							
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	87 1	1161 3	N		10			52
							11 9							
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	20 1	305 3	N		-0-			52

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482														
10		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	418 1	9564 3	N		189	183 1		202
							208 9							
11		9240 X	9087	-0-	-153	-0-	323 1	8571 3	N		175			377
							193 9							
12		9517 X	9453	-0-	-64	-0-	386 1	8863 3	N		185	189 1		373
							204 9							
01		10199 X	9327	-0-	-872	-0-	354 1	8745 3	N		207	185 1		395
							228 9							
02		9541 X	8366	-0-	-1175	-0-	313 1	7843 3	N		191	184 1		402
							210 9							
03		10199 X	9159	-0-	-1040	-0-	365 1	8571 3	N		203	189 1		416
							223 9							

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598														
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	486 1	711 3	N		16	130 1		19
							18 9							
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	497 1	674 3	N		1			20
							1 9							
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	511 1	493 3	N		9			29
							10 9							
01		1209 N	992	-0-	-217	-0-	533 1	446 3	N		12			41
							13 9							
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	459 1	772 3	N		7			48
							8 9							
*03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	477 1	646 3	N		3			51
							3 9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652														
10		2821 X	2543	-0-	-278	-0-	105 1	2409 3	N		26			137
							29 9							
11		2550 X	2326	-0-	-224	-0-	83 1	2202 3	N		37			174
							41 9							
12		2635 X	2390	-0-	-245	-0-	98 1	2240 3	N		47			221
							52 9							
01		2635 X	2274	-0-	-361	-0-	87 1	2143 3	N		40	187 1		74
							44 9							
02		2378 X	1955	-0-	-423	-0-	74 1	1845 3	N		33			107
							36 9							
03		2542 X	2124	-0-	-418	-0-	85 1	1995 3	N		40			147
							44 9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
SHEERIN "B"			WELL #: 1		RRCID -> 240264			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2480 X	2426	-0-	-54	-0-	120	1	2283	3	N	21	70
						23	9					
11	2250 X	2212	-0-	-38	-0-	110	1	2065	3	N	34	104
						37	9					
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	111	1	2151	3	N	154	258
						169	9					
01	2418 X	2354	-0-	-64	-0-	110	1	2209	3	N	32	104
						35	9			186	1	
02	2146 N	2145	-0-	-1	-0-	104	1	2000	3	N	37	141
						41	9					
03	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	112	1	2230	3	N	33	174
						36	9					

STARRPRO MINERALS B			WELL #: 1		RRCID -> 240357			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508	
10	2914 X	1451	-0-	-1463	-0-	73	1	1378	3	N	-0-	209
11	2820 X	607	-0-	-2213	-0-	31	1	576	3	N	-0-	209
12	2914 X	2177	-0-	-737	-0-	99	1	1918	3	N	145	167
						160	9					
01	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	105	1	2116	3	N	40	49
						44	9			158	1	
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	3	N	65	114
						72	9					
*03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1	2052	3	N	35	149
						39	9					

SHEERIN "C"			WELL #: 1		RRCID -> 241585			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	N	10	121
						11	9					
11	870 N	811	-0-	-59	-0-	40	1	762	3	N	8	129
						9	9					
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	40	1	783	3	N	13	142
						14	9					
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	35	1	700	3	N	9	151
						10	9					
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	13	164
						14	9					
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	N	15	179
						17	9					

SHEERIN "B"			WELL #: 2		RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218	
10	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	109	1	2064	3	N	32	114
						35	9					
11	2430 X	2162	-0-	-268	-0-	107	1	2016	3	N	35	149
						39	9					
12	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	103	1	2004	3	N	40	189
						44	9					
01	2294 X	2135	-0-	-159	-0-	99	1	1990	3	N	42	231
						46	9					
02	2088 N	1992	-0-	-96	-0-	97	1	1849	3	N	42	273
						46	9					
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	97	1	1946	3	N	39	129
						43	9			183	1	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8184 X	7800	-0-	-384	-0-	323 1	7376 3	N	92		206	
11	8100 X	7751	-0-	-349	-0-	101 9	278 1	N	98	193 1	111	
12	8370 X	8036	-0-	-334	-0-	108 9	329 1	N	130		241	
01	8370 X	8258	-0-	-112	-0-	143 9	316 1	N	118	190 1	169	
02	7482 X	7413	-0-	-69	-0-	130 9	280 1	N	120	188 1	101	
*03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	132 9	325 1	N	155		256	
						171 9						

STARR PRODUCE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 242849			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534	
10	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	457 1	10441 3	N	236	186 1	167	
11	10470 X	10308	-0-	-162	-0-	260 9	363 1	N	289	192 1	264	
12	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	318 9	433 1	N	297	370 1	191	
01	11160 X	10315	-0-	-845	-0-	327 9	390 1	N	261	189 1	263	
02	10440 X	9125	-0-	-1315	-0-	287 9	338 1	N	294	373 1	184	
03	11160 X	9867	-0-	-1293	-0-	323 9	388 1	N	340	183 1	341	
						374 9						

GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244186			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	174 1	496 3	N	5		32	
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	6 9	165 1	N	17		49	
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	19 9	170 1	N	28		77	
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	31 9	167 1	N	23		100	
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 9	160 1	N	17		117	
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	19 9	172 1	N	15		132	
						17 9						

STARR PRODUCE CO. GU			WELL #: 3		RRCID -> 248177			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724	
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34 1	780 3	N	16		164	
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	18 9	25 1	N	29		193	
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	32 9	34 1	N	38		231	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42 9	32 1	N	30		261	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33 9	27 1	N	27		288	
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	30 9	33 1	N	30		318	
						33 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	620 N	469	-0-	-151	-0-	22	1	418	3	N	26	208	1	27
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	9	519	3	N	-0-			27
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	2			29
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	2	9	714	3	N	209	178	1	60
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-			60
03	620 N	408	-0-	-212	-0-	230	9	389	3	N	-0-			60
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192					
10	4030 X	3724	-0-	-306	-0-	184	1	3490	3	N	45			135
11	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	50	9	3320	3	N	52			187
12	4030 X	3480	-0-	-550	-0-	176	1	3264	3	N	44			231
01	3844 X	2951	-0-	-893	-0-	57	9	2762	3	N	47	185	1	93
02	3596 X	2823	-0-	-773	-0-	168	1	2642	3	N	39			132
03	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	48	9	3097	3	N	40			172
SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	61	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206					
10	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	142	1	2704	3	N	22			196
11	2970 X	2668	-0-	-302	-0-	24	9	2534	3	N	-0-			196
12	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	134	1	2480	3	N	105			301
01	2883 X	2595	-0-	-288	-0-	127	1	2469	3	N	3	185	1	119
02	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	116	9	2262	3	N	-0-			119
03	2883 X	2609	-0-	-274	-0-	123	3	2485	3	N	-0-			119
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250835		COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254					
10	5952 X	4173	-0-	-1779	-0-	208	1	3945	3	N	18			94
11	5760 X	2538	-0-	-3222	-0-	20	9	2410	3	N	-0-			94
12	5828 X	4182	-0-	-1646	-0-	128	1	3770	3	N	198	190	1	102
01	5084 X	4540	-0-	-544	-0-	194	1	4313	3	N	12			114
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	218	9	4561	3	N	52			166
*03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	214	1	4938	3	N	47			213

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	210	1	4791	3	N	31			97
						34	9							
11	4770 X	4688	-0-	-82	-0-	168	1	4463	3	N	52			149
						57	9							
12	5239 X	4536	-0-	-703	-0-	186	1	4278	3	N	65			214
						72	9							
01	5239 X	4277	-0-	-962	-0-	164	1	4061	3	N	47			261
						52	9							
02	4901 X	4042	-0-	-859	-0-	153	1	3828	3	N	55	187	1	129
						61	9							
03	5022 X	2781	-0-	-2241	-0-	112	1	2630	3	N	35			164
						39	9							

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

10	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	56	1	1063	3	N	18			157
						20	9							
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	N	19			176
						21	9							
12	1364 N	717	-0-	-647	-0-	34	1	671	3	N	11			187
						12	9							
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	3	N	27			214
						30	9							
02	1218 N	925	-0-	-293	-0-	45	1	867	3	N	12			226
						13	9							
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	21			247
						23	9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

10	4681 X	4529	-0-	-152	-0-	187	1	4276	3	N	60			120
						66	9							
11	4440 X	4089	-0-	-351	-0-	146	1	3878	3	N	59			179
						65	9							
12	4557 X	4187	-0-	-370	-0-	166	1	3813	3	N	189	181	1	187
						208	9							
01	4557 X	4161	-0-	-396	-0-	159	1	3932	3	N	64	182	1	69
						70	9							
02	4263 X	3604	-0-	-659	-0-	136	1	3393	3	N	68			137
						75	9							
03	4526 X	3929	-0-	-597	-0-	158	1	3706	3	N	59			196
						65	9							

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

10	1085 N	973	-0-	-112	-0-	49	1	924	3	N	-0-			27
11	990 N	749	-0-	-241	-0-	38	1	711	3	N	-0-			27
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	3	N	162			189
						178	9							
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	3	N	-0-			189
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	35	1	675	3	N	-0-			189
03	1395 N	459	-0-	-936	-0-	22	1	437	3	N	-0-			189

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17019 X	7791	-0-	-9228	-0-	568 1	7179 3	N	40			184
11	13170 X	7003	-0-	-6167	-0-	44 9 613 1	6358 3	N	29			213
12	11966 X	6463	-0-	-5503	-0-	32 9 688 1	5775 3	N	-0-			213
01	10075 X	6487	-0-	-3588	-0-	453 1	6034 3	N	-0-			213
02	7917 X	5657	-0-	-2260	-0-	390 1	5236 3	N	28			241
03	7781 X	5655	-0-	-2126	-0-	31 9 348 1	5219 3	N	80	183 1		138
						88 9						
BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182			
10	6727 X	5830	-0-	-897	-0-	288 1	5467 3	N	68			157
11	6510 X	5462	-0-	-1048	-0-	75 9 271 1	5111 3	N	73	186 1		44
12	6727 X	5758	-0-	-969	-0-	80 9 279 1	5439 3	N	36			80
01	6293 X	4796	-0-	-1497	-0-	40 9 224 1	4517 3	N	50			130
02	5887 X	4245	-0-	-1642	-0-	55 9 208 1	3978 3	N	54			184
03	5828 X	3696	-0-	-2132	-0-	59 9 175 1	3493 3	N	25			209
						28 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	144	1	2736	3	N	-0-	107
11	3060 X	2043	-0-	-1017	-0-	103	1	1939	3	N	1	108
12	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	143	1	2778	3	N	29	137
01	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	117	1	2354	3	N	13 85 1	65
02	2813 X	2579	-0-	-234	-0-	126	1	2410	3	N	39	104
03	2945 X	2152	-0-	-793	-0-	102	1	2030	3	N	18	122

SEMMESES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950				
10	32767 X	30910	-0-	-1857	-0-	1531	1	29064	3	N	286 193 1	146
11	31710 X	30210	-0-	-1500	-0-	1506	1	28397	3	N	279 192 1	233
12	33139 X	29752	-0-	-3387	-0-	1437	1	27978	3	N	306 375 1	164
01	33139 X	28456	-0-	-4683	-0-	1331	1	26824	3	N	274 287 1	151
02	31001 X	26244	-0-	-4757	-0-	1287	1	24656	3	N	274 189 1	236
03	31217 X	27126	-0-	-4091	-0-	1280	1	25569	3	N	252 187 1	301

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524				
10	3906 X	2941	-0-	-965	-0-	212	1	2679	3	N	45	263
11	3780 X	3319	-0-	-461	-0-	287	1	2980	3	N	47 1 8	309
12	3906 X	3279	-0-	-627	-0-	344	1	2889	3	N	42	351
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	216	1	2882	3	N	34 179 1	206
02	3219 X	2854	-0-	-365	-0-	196	1	2623	3	N	32	238
03	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	174	1	2610	3	N	35	273

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	184 1	3495 3	N	29			109
11	3900 X	3604	-0-	-296	-0-	32 9	180 1	N	27			136
12	4030 X	3534	-0-	-496	-0-	30 9	171 1	N	26			162
01	3813 X	3437	-0-	-376	-0-	29 9	161 1	N	27			189
02	3567 X	3158	-0-	-409	-0-	30 9	155 1	N	28			217
03	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	31 9	159 1	N	21			238
						23 9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	74 1	1686 3	N	40			99
11	1680 N	1053	-0-	-627	-0-	44 9	37 1	N	28			127
12	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	31 9	53 1	N	44			171
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	48 9	58 1	N	50			221
02	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	55 9	95 1	N	90	185 1		126
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	99 9	108 1	N	51			177
						56 9						

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39 1	734 3	N	13	169 1		40
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	14 9	35 1	N	2			42
12	868 N	680	-0-	-188	-0-	2 9	33 1	N	13			55
01	775 N	572	-0-	-203	-0-	14 9	27 1	N	-0-			55
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6 9	36 1	N	-0-			55
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	6 9	31 1	N	5			60

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		2387 X	2178	-0-	-209	-0-	102 1	1929 3	N	134	188 1			147
							147 9							
11		2310 X	2125	-0-	-185	-0-	100 1	1893 3	N	120	188 1			79
							132 9							
12		2387 X	2057	-0-	-330	-0-	95 1	1855 3	N	97				176
							107 9							
01		2170 X	2051	-0-	-119	-0-	91 1	1837 3	N	112	182 1			106
							123 9							
02		2059 N	1901	-0-	-158	-0-	91 1	1744 3	N	60				166
							66 9							
03		2046 N	1915	-0-	-131	-0-	91 1	1824 3	N	-0-				166

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530														
10		7874 X	7595	-0-	-279	-0-	370 1	7023 3	N	184				291
							202 9							
11		7620 X	7443	-0-	-177	-0-	365 1	6881 3	N	179	380 1			90
							197 9							
12		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	433 1	8433 3	N	218	181 1			127
							240 9							
01		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	395 1	7958 3	N	162	30 1			259
							178 9							
02		7192 X	3572	-0-	-3620	-0-	172 1	3295 3	N	95	187 1			167
							105 9							
03		8277 X	7492	-0-	-785	-0-	345 1	6885 3	N	238	189 1			216
							262 9							

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424														
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59 1	1121 3	N	176	191 1			50
							194 9							
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	90 1	1698 3	N	56				106
							62 9							
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	91 1	1769 3	N	60				166
							66 9							
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	85 1	1710 3	N	66	115 1			117
							73 9							
02		1798 N	1386	-0-	-412	-0-	66 1	1263 3	N	52				169
							57 9							
03		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	84 1	1684 3	N	50				219
							55 9							

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442														
10		6138 X	5478	-0-	-660	-0-	264 1	5006 3	N	189	184 1			52
							208 9							
11		5880 X	5426	-0-	-454	-0-	270 1	5086 3	N	64				116
							70 9							
12		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	310 1	6037 3	N	132				248
							145 9							
01		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	289 1	5819 3	N	94	258 1			84
							103 9							
02		5249 X	5109	-0-	-140	-0-	248 1	4753 3	N	98				182
							108 9							
03		6479 X	5594	-0-	-885	-0-	262 1	5226 3	N	96				278
							106 9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	62 1	1171 3	N	45			99
						50 9						
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	59 1	1105 3	N	32			131
						35 9						
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58 1	1134 3	N	43			174
						47 9						
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56 1	1124 3	N	42			216
						46 9						
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52 1	1003 3	N	28			244
						31 9						
03	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	48 1	963 3	N	22			266
						24 9						

GARNER RANCH (OLMOS)				34020 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860								
GARNER, J. N. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 2		N	-0-			9
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 2		N	-0-			9
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			9
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			9
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			9
*03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978	NON-ASSOCIATED				CNTY: ZAPATA			
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17996			N	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)				34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA L.		WELL #:		2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	43 1	541 2	Y	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	49 1	487 2	Y	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	67 1	482 2	Y	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	32 1	480 2	Y	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	54 1	435 2	Y	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		11	RRCID ->	175958	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9984 - 10532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	15 1	190 2	Y	-0-			1
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	17 1	169 2	Y	-0-			1
12	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	21 1	154 2	Y	-0-			1
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	12 1	183 2	Y	-0-			1
02	174 N	165	-0-	-9 B	-0-	18 1	147 2	Y	-0-			1
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		Y	-0-			1

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4805 X	3903	-0-	-902 B	-0-	285 1	3618 2	Y	-0-	10
11	5514 X	5514	-0-	-0- B	-0-	500 1	5014 2	Y	-0-	10
12	5239 X	4896	-0-	-343 B	-0-	597 1	4299 2	Y	-0-	10
01	5239 X	4639	-0-	-600 B	-0-	291 1	4348 2	Y	-0-	10
02	5336 X	3706	-0-	-1630 B	-0-	409 1	3297 2	Y	-0-	10
03	5704 X	5637	-0-	-67 B	-0-	5637 2		Y	-0-	10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374		
10	2511 X	1060	-0-	-1451 B	-0-	77 1	983 2	Y	-0-	48
11	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	226 1	2264 2	Y	33	81 1 -0-
						36 9				
12	2387 X	1290	-0-	-1097 B	-0-	157 1	1133 2	Y	-0-	-0-
01	2387 X	1421	-0-	-966 B	-0-	89 1	1332 2	Y	-0-	-0-
02	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	293 1	2359 2	Y	16	16
						18 9				
03	2604 X	1708	-0-	-896 B	-0-	1708 2		Y	-0-	16

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951		
10	1216 X	1216	-0-	-0- B	-0-	89 1	1127 2	Y	-0-	8
11	1090 X	1090	-0-	-0- B	-0-	99 1	991 2	Y	-0-	8
12	1160 X	1160	-0-	-0- B	-0-	141 1	1019 2	Y	-0-	8
01	1209 X	1158	-0-	-51 B	-0-	73 1	1085 2	Y	-0-	8
02	1131 X	1012	-0-	-119 B	-0-	112 1	900 2	Y	-0-	8
03	1209 X	922	-0-	-287 B	-0-	922 2		Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080		
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	54 1	679 2	Y	-0-	8
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	68 1	683 2	Y	-0-	8
12	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	85 1	616 2	Y	-0-	8
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	48 1	716 2	Y	-0-	8
02	725 N	648	-0-	-77 B	-0-	72 1	576 2	Y	-0-	8
03	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 2		Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554		
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	48 1	612 2	Y	-0-	1
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	61 1	611 2	Y	-0-	1
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	81 1	585 2	Y	-0-	1
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	41 1	614 2	Y	-0-	1
02	638 N	593	-0-	-45 B	-0-	65 1	528 2	Y	-0-	1
03	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2		Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074		
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	17 1	171 2	Y	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	16 1	112 2	Y	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	12 1	180 2	Y	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	21 1	173 2	Y	-0-	-0-
*03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	31	1	396	2	Y	-0-
11	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	37	1	369	2	Y	-0-
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	52	1	372	2	Y	-0-
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	52	1	423	2	Y	-0-
*03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
10	465 N	480	-0-	15 B	-6949	35	1	445	2	Y	-0-
11	450 N	477	-0-	27 B	-6922	43	1	434	2	Y	-0-
12	465 N	399	-0-	-66 B	-6922	49	1	350	2	Y	-0-
01	465 N	516	-0-	51 B	-6871	32	1	484	2	Y	-0-
02	435 N	388	-0-	-47 B	-6871	43	1	345	2	Y	-0-
03	403 N	352	-0-	-51 B	-6871	352	2			Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	23	1	294	2	Y	1
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	28	1	280	2	Y	1
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	38	1	275	2	Y	1
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	20	1	297	2	Y	1
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	33	1	267	2	Y	1
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			Y	1

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
10	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	13	1	169	2	Y	-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	16	1	162	2	Y	-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	22	1	158	2	Y	-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	19	1	153	2	Y	-0-
03	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
10	2480 N	2770	-0-	290 B	-1030	202	1	2568	2	Y	-0-
11	2400 N	2655	-0-	255 B	-775	241	1	2414	2	Y	-0-
12	2480 N	2718	-0-	238 B	-537	331	1	2387	2	Y	-0-
01	2480 N	2699	-0-	219 B	-318	169	1	2530	2	Y	-0-
02	2320 N	2556	-0-	236 B	-82	282	1	2274	2	Y	-0-
03	2480 N	2493	-0-	13 B	-69	2493	2			Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
10	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	41	1	518	2	Y	-0-
11	570 N	517	-0-	-53 B	-0-	47	1	470	2	Y	-0-
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	60	1	432	2	Y	-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	34	1	505	2	Y	-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	57	1	458	2	Y	-0-
*03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

 GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	116	1	1471	2	Y	-0-				4
11		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	139	1	1395	2	Y	-0-				4
12		1643 N	1549	-0-	-94 B	-0-	189	1	1360	2	Y	-0-				4
01		1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-				4
02		1479 N	1458	-0-	-21 B	-0-	161	1	1297	2	Y	-0-				4
03		1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	2			Y	-0-				4

 GARZA, L. WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

10		527 N	560	-0-	33 B	-33631	41	1	519	2	Y	-0-				1
11		540 N	532	-0-	-8 B	-33631	48	1	484	2	Y	-0-				1
12		558 N	528	-0-	-30 B	-33631	64	1	464	2	Y	-0-				1
01		558 N	525	-0-	-33 B	-33631	33	1	492	2	Y	-0-				1
02		522 N	512	-0-	-10 B	-33631	57	1	455	2	Y	-0-				1
03		527 N	493	-0-	-34 B	-33631	493	2			Y	-0-				1

 GARZA, L. WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

10		3131 X	2652	-0-	-479 B	-0-	194	1	2458	2	Y	-0-				2
11		3030 X	2732	-0-	-298 B	-0-	248	1	2484	2	Y	-0-				2
12		3131 X	2997	-0-	-134 B	-0-	365	1	2632	2	Y	-0-				2
01		2945 X	2807	-0-	-138 B	-0-	176	1	2631	2	Y	-0-				2
02		2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	323	1	2606	2	Y	-0-				2
03		3007 X	2497	-0-	-510 B	-0-	2497	2			Y	-0-				2

 GARZA, L. WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

10		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-				2
11		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	97	1	969	2	Y	-0-				2
12		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	134	1	969	2	Y	-0-				2
01		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-				2
02		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	127	1	1027	2	Y	-0-				2
*03		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-				2

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

10		3286 X	2856	-0-	-430	-0-	867	1	1978	2	Y	10	92	1		63
11		3180 X	2652	-0-	-528	-0-	729	1	1818	2	Y	95				158
12		3410 X	2665	-0-	-745	-0-	736	1	1798	2	Y	119	179	1		98
01		3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	698	1	1559	2	Y	73	86	1		85
02		3190 X	2104	-0-	-1086	-0-	645	1	1408	2	Y	46	87	1		44
03		2852 X	2334	-0-	-518	-0-	675	1	1608	2	Y	46				90

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.L// 073056															
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		3162 X	2868	-0-	-294	-0-	870	1	1987	2	Y	10	92	1	163
							11	9							
11		3060 X	2780	-0-	-280	-0-	765	1	1906	2	Y	99			262
							109	9							
12		3162 X	2849	-0-	-313	-0-	786	1	1921	2	Y	129	191	1	200
							142	9							
01		3162 X	2595	-0-	-567	-0-	775	1	1731	2	Y	81	96	1	185
							89	9							
02		2958 X	2504	-0-	-454	-0-	767	1	1675	2	Y	56	104	1	137
							62	9							
03		2883 X	2594	-0-	-289	-0-	750	1	1788	2	Y	51			188
							56	9							

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883 GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012																	
10		DLQ G-10	8629	-0-	8629	8629	1681	1	6503	2	Y	399	373	0	24	1	19
							6	4	439	9							
11		DLQ G-10	8697	-0-	8697	17326	1849	1	6420	2	Y	364	343	0	31	1	9
							28	4	400	9							
12		DLQ G-10	8122	-0-	8122	25448	1768	1	5970	2	Y	334	304	0	30	1	9
							17	4	367	9							
01		33717 X	8269	-0-	-25448	-0-	1593	1	6222	2	Y	404	384	0	19	1	10
							10	4	444	9							
02		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	1901	1	7702	2	Y	516	501	0	7	1	18
							9	4	568	9							
*03		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1973	1	6939	2	Y	513	502	0	9	1	20
							11	4	564	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 606A		RRCID -> 258922		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8905 - 13420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 707A		RRCID -> 258923		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 9057 - 13110					
10	DLQ G-10	4340	-0-	4340	4340	76 1	3796 2	5 4	463 9	Y	421	403 0	11 1		21
11	DLQ G-10	6204	-0-	6204	10544	136 1	5401 2	36 4	631 9	Y	574	558 0	21 1		16
12	DLQ G-10	6190	-0-	6190	16734	143 1	5409 2	25 4	613 9	Y	557	535 0	22 1		16
01	22307 X	5573	-0-	-16734	-0-	122 1	4914 2	11 4	526 9	Y	478	466 0	15 1		13
02	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	129 1	4580 2	6 4	537 9	Y	488	480 0	3 1		18
03	6417 X	5665	-0-	-752	-0-	135 1	4919 2	11 4	600 9	Y	545	536 0	5 1		22

GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8726 - 13050						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 102		RRCID -> 258925		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8981 - 13444					
10	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	276 1	6358 2	7 4	23 9	Y	21	4 0	19 1		-0-
11	5070 X	3515	-0-	-1555	-0-	166 1	3328 2	4 4	17 9	Y	15	2 0	13 1		-0-
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	221 1	5156 2	10 4	108 9	Y	98	73 0	21 1		4
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	190 1	4578 2	12 4	234 9	Y	213	193 0	13 1		11
02	T. A.	2373	-0-	2373	2373	91 1	1971 2	11 4	300 9	Y	273	267 0	1 1		16
03	T. A.	2581	-0-	2581	4954	101 1	2203 2	17 4	260 9	Y	236	231 0	2 1		19

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8810 - 14372					
10	DLQ G-10	6431	-0-	6431	6431	441 1	5879 2	23 4	88 9	Y	80	60 0	18 1		3
11	DLQ G-10	4606	-0-	4606	11037	395 1	3722 2	9 4	480 9	Y	436	398 0	14 1		27
12	DLQ G-10	5273	-0-	5273	16310	393 1	4526 2	37 4	317 9	Y	288	277 0	18 1		20
01	21612 X	5302	-0-	-16310	-0-	357 1	4670 2	23 4	252 9	Y	229	221 0	14 1		14
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	281 1	3412 2	6 4	207 9	Y	188	190 0	2 1		10
03	5983 X	3603	-0-	-2380	-0-	279 1	3132 2	3 4	189 9	Y	172	171 0	3 1		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	139	1	1350	2	Y	94	82	0	4	12
						3	4	103	9						
11	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2711	97	1	928	2	Y	82	80	0	3	11
						1	4	90	9						
12	DLQ G-10	1138	-0-	1138	3849	83	1	1005	2	Y	44	47	0	4	4
						2	4	48	9						
01	3000 N	1231	-0-	-1769	2080	100	1	1078	2	Y	45	44	0	3	2
						3	4	50	9						
02	2900 N	1407	-0-	-1493	587	106	1	1220	2	Y	72	66	0	1	7
						2	4	79	9						
*03	2115 N	1528	-0-	-587	-0-	121	1	1350	2	Y	38	41	0	1	3
						15	4	42	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689															
10	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
01	52 N	24	-0-	-28	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	148	143	0		5
						1	4	163	9						
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	11	16	0		-0-
						12	9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827															
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712															
10	6572 X	5616	-0-	-956	-0-	377	1	5026	2	N	175	155	0	15	7
						20	4	193	9						
11	7230 X	5350	-0-	-1880	-0-	493	1	4650	2	N	177	156	0	18	10
						12	4	195	9						
12	7471 X	4521	-0-	-2950	-0-	349	1	4007	2	N	121	107	0	16	8
						32	4	133	9						
01	7471 X	4613	-0-	-2858	-0-	319	1	4173	2	N	91	82	0	12	5
						21	4	100	9						
02	6119 X	4035	-0-	-2084	-0-	301	1	3644	2	N	76	74	0	3	4
						6	4	84	9						
03	5611 X	3427	-0-	-2184	-0-	275	1	3086	2	N	57	56	0	3	2
						3	4	63	9						
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010															
10	DLQ G-10	4854	-0-	4854	4854	960	1	3713	2	Y	162	144	0	14	8
						3	4	178	9						
11	DLQ G-10	5126	-0-	5126	9980	1111	1	3860	2	Y	129	115	0	19	3
						13	4	142	9						
12	DLQ G-10	9967	-0-	9967	19947	2227	1	7521	2	Y	188	149	0	38	4
						12	4	207	9						
01	33055 X	13108	-0-	-19947	-0-	2638	1	10308	2	Y	139	110	0	30	3
						9	4	153	9						
02	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	2476	1	10029	2	Y	172	161	0	9	5
						6	4	189	9						
03	9982 X	7823	-0-	-2159	-0-	1693	1	5956	2	Y	153	145	0	7	6
						6	4	168	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010													TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8862	-	13325
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	4657	-0-	4657	4657	84	1	4208	2	Y	327	311	0	13	1	16		
						5	4	360	9									
11	DLQ G-10	6203	-0-	6203	10860	142	1	5619	2	Y	378	362	0	22	1	10		
						26	4	416	9									
12	DLQ G-10	5305	-0-	5305	16165	126	1	4775	2	Y	352	333	0	19	1	10		
						17	4	387	9									
01	22624 X	6459	-0-	-16165	-0-	144	1	5785	2	Y	472	453	0	17	1	12		
						11	4	519	9									
02	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	162	1	5742	2	Y	461	451	0	5	1	17		
						6	4	507	9									
*03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	175	1	6365	2	Y	482	474	0	6	1	19		
						11	4	530	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016													TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9355	-	14015
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010													TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9115	-	14265
10	DLQ G-10	7855	-0-	7855	7855	152	1	7566	2	Y	121	100	0	22	1	5		
						4	4	133	9									
11	DLQ G-10	10726	-0-	10726	18581	258	1	10272	2	Y	159	121	0	40	1	3		
						21	4	175	9									
12	DLQ G-10	13003	-0-	13003	31584	326	1	12332	2	Y	296	243	0	49	1	7		
						19	4	326	9									
01	43625 X	12041	-0-	-31584	-0-	281	1	11274	2	Y	429	392	0	33	1	11		
						14	4	472	9									
02	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	254	1	9038	2	Y	259	254	0	7	1	9		
						6	4	285	9									
03	12989 X	11677	-0-	-1312	-0-	297	1	10792	2	Y	523	501	0	11	1	20		
						13	4	575	9									
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010													TOTAL DEPTH	8381	PERF.	9007	-	14092
10	DLQ G-10	11369	-0-	11369	11369	195	1	9749	2	Y	1282	1238	0	29	1	64		
						15	4	1410	9									
11	DLQ G-10	11818	-0-	11818	23187	250	1	9908	2	Y	1431	1416	0	39	1	40		
						86	4	1574	9									
12	DLQ G-10	10021	-0-	10021	33208	228	1	8636	2	Y	1011	988	0	35	1	28		
						45	4	1112	9									
01	42552 X	9344	-0-	-33208	-0-	207	1	8332	2	Y	716	700	0	25	1	19		
						17	4	788	9									
02	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	204	1	7240	2	Y	533	527	0	6	1	19		
						8	4	586	9									
*03	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	240	1	8710	2	Y	691	674	0	9	1	27		
						14	4	760	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011													TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8969	-	14162
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	7414	-0-	7414	7414	124	1	6165	2	Y	1013	994	0	18	1	51		
						11	4	1114	9									
11	DLQ G-10	7740	-0-	7740	15154	171	1	6790	2	Y	669	676	0	26	1	18		
						43	4	736	9									
12	DLQ G-10	7700	-0-	7700	22854	179	1	6784	2	Y	644	617	0	27	1	18		
						29	4	708	9									
01	30478 X	7624	-0-	-22854	-0-	167	1	6702	2	Y	673	653	0	20	1	18		
						15	4	740	9									
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	169	1	6000	2	Y	659	648	0	5	1	24		
						9	4	725	9									
03	7378 X	5398	-0-	-1980	-0-	121	1	4384	2	Y	799	787	0	4	1	32		
						14	4	879	9									
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010													TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9066	-	14094
10	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	861	1	8381	2	Y	298	268	0	25	1	37		
						19	4	328	9									
11	DLQ G-10	10844	-0-	10844	20433	989	1	9483	2	Y	328	288	0	37	1	40		
						11	4	361	9									
12	DLQ G-10	8304	-0-	8304	28737	611	1	7417	2	Y	237	228	0	30	1	19		
						15	4	261	9									
01	38052 X	9315	-0-	-28737	-0-	768	1	8256	2	Y	244	225	0	25	1	13		
						23	4	268	9									
02	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	590	1	6806	2	Y	230	216	0	5	1	22		
						13	4	253	9									
03	9734 X	4627	-0-	-5107	-0-	348	1	3870	2	Y	333	321	0	4	1	30		
						43	4	366	9									
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011													TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8928	-	14262
10	DLQ G-10	10497	-0-	10497	10497	186	1	9286	2	Y	921	894	0	28	1	46		
						12	4	1013	9									
11	DLQ G-10	10006	-0-	10006	20503	231	1	9178	2	Y	509	507	0	35	1	13		
						37	4	560	9									
12	DLQ G-10	10506	-0-	10506	31009	255	1	9650	2	Y	523	483	0	39	1	14		
						26	4	575	9									
01	41374 X	10365	-0-	-31009	-0-	237	1	9517	2	Y	542	514	0	28	1	14		
						15	4	596	9									
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	103	1	3670	2	Y	438	433	0	3	1	16		
						6	4	482	9									
03	10509 X	3440	-0-	-7069	-0-	81	1	2941	2	Y	374	372	0	3	1	15		
						7	4	411	9									
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	8561	PERF.	8967	-	14122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		CODE		CODE	M			CODE			
10	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	5475	359	1	4792	2	Y	277	254	0	14	1	11
							19	4	305	9							
11	DLQ	G-10	5033	-0-	5033	10508	456	1	4301	2	Y	241	221	0	17	1	14
							11	4	265	9							
12	DLQ	G-10	5483	-0-	5483	15991	421	1	4838	2	Y	168	152	0	19	1	11
							39	4	185	9							
01	19521	X	3530	-0-	-15991	-0-	241	1	3156	2	Y	106	102	0	9	1	6
							16	4	117	9							
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	207	1	2515	2	Y	95	94	0	2	1	5
							5	4	105	9							
03	5487	X	2695	-0-	-2792	-0-	212	1	2381	2	Y	91	90	0	2	1	4
							2	4	100	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	14789	-0-	14789	14789	304	1	12119	2	Y	2040	1936	0	47	1	57
							122	4	2244	9							
12	DLQ	G-10	7794	-0-	7794	22583	165	1	6258	2	Y	1200	1198	0	25	1	34
							51	4	1320	9							
01	28630	X	6047	-0-	-22583	-0-	119	1	4798	2	Y	1010	1003	0	14	1	27
							19	4	1111	9							
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	115	1	4103	2	Y	881	873	0	3	1	32
							11	4	969	9							
03	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	127	1	4629	2	Y	805	800	0	5	1	32
							15	4	886	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978																	
10	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	4363	180	1	4164	2	Y	13	13	1			-0-
							5	4	14	9							
11	DLQ	G-10	5808	-0-	5808	10171	274	1	5501	2	Y	24	3	0	21	1	-0-
							7	4	26	9							
12	DLQ	G-10	5126	-0-	5126	15297	209	1	4874	2	Y	31	11	0	19	1	1
							9	4	34	9							
01	21301	X	6004	-0-	-15297	-0-	225	1	5434	2	Y	300	269	0	16	1	16
							15	4	330	9							
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	340	1	7321	2	Y	418	405	0	5	1	24
							36	4	460	9							
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	291	1	6368	2	Y	363	352	0	6	1	29
							37	4	399	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2446	-0-	2446	2446	53	1	2075	2	Y	274	258	0	8	1	8
							17	4	301	9							
12	DLQ	G-10	6808	-0-	6808	9254	159	1	6022	2	Y	547	516	0	24	1	15
							25	4	602	9							
01	14543	X	5289	-0-	-9254	-0-	109	1	4352	2	Y	740	722	0	13	1	20
							14	4	814	9							
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	121	1	4309	2	Y	676	668	0	3	1	25
							9	4	744	9							
03	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	124	1	4498	2	Y	721	712	0	5	1	29
							13	4	793	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 507		RRCID -> 262532		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8985 - 13147						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4339	-0-	4339	88	1	3505	2	Y	644	612	0	14	1	18
						38	4	708	9							
12	DLQ	G-10	5492	-0-	5492	120	1	4530	2	Y	737	716	0	18	1	21
						31	4	811	9							
01	15060	X	5229	-0-	-9831	107	1	4290	2	Y	744	732	0	13	1	20
						14	4	818	9							
02	4856	X	4856	-0-	-0-	109	1	3890	2	Y	770	759	0	3	1	28
						10	4	847	9							
*03	5591	X	5591	-0-	-0-	123	1	4485	2	Y	879	867	0	5	1	35
						16	4	967	9							

GATES 05-D		WELL #: 607		RRCID -> 262533		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8977 - 14141						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4187	-0-	4187	89	1	3554	2	Y	468	441	0	14	1	13
						29	4	515	9							
12	DLQ	G-10	5679	-0-	5679	123	1	4668	2	Y	776	748	0	19	1	22
						34	4	854	9							
01	15732	X	5866	-0-	-9866	118	1	4754	2	Y	888	872	0	14	1	24
						17	4	977	9							
02	5141	X	5141	-0-	-0-	116	1	4137	2	Y	798	790	0	3	1	29
						10	4	878	9							
03	5642	X	5350	-0-	-292	118	1	4285	2	Y	847	838	0	4	1	34
						15	4	932	9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 301		RRCID -> 262595		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 9175 - 14341						
10	DLQ	G-10	6630	-0-	6630	274	1	6326	2	Y	21	2	0	19	1	-0-
						7	4	23	9							
11	DLQ	G-10	4941	-0-	4941	232	1	4678	2	Y	22	4	0	18	1	-0-
						7	4	24	9							
12	DLQ	G-10	1825	-0-	1825	13396	1	1739	2	Y	7	7	1			-0-
						3	4	8	9							
01	15302	X	1906	-0-	-13396	75	1	1820	2	Y	7	2	0	5	1	-0-
						3	4	8	9							
02	1432	X	1432	-0-	-0-	63	1	1356	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
						6	4	7	9							
*03	5693	X	5693	-0-	-0-	231	1	5048	2	Y	348	315	0	5	1	28
						31	4	383	9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 501		RRCID -> 262597		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 9035 - 14246						
10	DLQ	G-10	526	-0-	526	22	1	502	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-					-0-
01	3669	X	3143	-0-	-526	112	1	2698	2	Y	293	269	0	8	1	16
						11	4	322	9							
02	5300	X	5300	-0-	-0-	208	1	4478	2	Y	537	518	0	3	1	32
						23	4	591	9							
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	160	1	3492	2	Y	242	251	0	4	1	19
						22	4	266	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4287	-0-	4287	4287	82	1	4096	2	Y	96	83	0	12 1 4
						3	4	106	9					
11	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8757	107	1	4254	2	Y	90	76	0	16 1 2
						10	4	99	9					
12	DLQ G-10	4637	-0-	4637	13394	115	1	4348	2	Y	151	132	0	17 1 4
						8	4	166	9					
01	17545 X	4151	-0-	-13394	-0-	97	1	3915	2	Y	122	111	0	12 1 3
						5	4	134	9					
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	89	1	3139	2	Y	147	143	0	2 1 5
						2	4	162	9					
03	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	109	1	3950	2	Y	161	156	0	4 1 6
						4	4	177	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
10	DLQ G-10	1761	-0-	1761	1761	73	1	1680	2	Y	5	5	1	-0-
						2	4	6	9					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1761					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1761					Y	-0-			-0-
01	3710 X	1949	-0-	-1761	-0-	77	1	1861	2	Y	7	2	0	5 1 -0-
						3	4	8	9					
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2838	2	Y	6	4	0	2 1 -0-
						13	4	7	9					
03	1767 X	1007	-0-	-760	-0-	36	1	779	2	Y	165	151	0	1 1 13
						10	4	182	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	385	-0-	385	385	31	1	339	2	Y	14	12	0	1 1 1
						15	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
10	DLQ G-10	8175	-0-	8175	8175	721	1	7016	2	Y	383	336	0	21 1 49
						17	4	421	9					
11	DLQ G-10	6002	-0-	6002	14177	540	1	5180	2	Y	251	248	0	20 1 32
						6	4	276	9					
12	DLQ G-10	5728	-0-	5728	19905	417	1	5067	2	Y	212	207	0	20 1 17
						11	4	233	9					
01	26390 X	6485	-0-	-19905	-0-	532	1	5717	2	Y	200	189	0	17 1 11
						16	4	220	9					
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	250	1	2889	2	Y	194	184	0	2 1 19
						6	4	213	9					
03	8184 X	3959	-0-	-4225	-0-	307	1	3418	2	Y	178	177	0	4 1 16
						38	4	196	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8184	-0-	8184	8184	712 1	6931 2	Y	476	435 0	20 1	62
						17 4	524 9					
11	DLQ G-10	5068	-0-	5068	13252	449 1	4302 2	Y	284	292 0	17 1	37
						5 4	312 9					
12	DLQ G-10	4020	-0-	4020	17272	292 1	3544 2	Y	161	171 0	14 1	13
						7 4	177 9					
01	23206 X	5934	-0-	-17272	-0-	470 1	5052 2	Y	361	339 0	15 1	20
						15 4	397 9					
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	389 1	4487 2	Y	538	501 0	3 1	54
						10 4	592 9					
03	5549 X	5338	-0-	-211	-0-	409 1	4549 2	Y	300	323 0	4 1	27
						50 4	330 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377												
10	DLQ G-10	5889	-0-	5889	5889	493 1	4797 2	Y	534	502 0	14 1	71
						12 4	587 9					
11	DLQ G-10	5455	-0-	5455	11344	442 1	4236 2	Y	700	659 0	16 1	96
						7 4	770 9					
12	DLQ G-10	5665	-0-	5665	17009	382 1	4641 2	Y	574	600 0	19 1	51
						11 4	631 9					
01	23361 X	6352	-0-	-17009	-0-	493 1	5302 2	Y	492	499 0	16 1	28
						16 4	541 9					
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	417 1	4816 2	Y	460	438 0	4 1	46
						11 4	506 9					
*03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	501 1	5570 2	Y	414	417 0	6 1	37
						61 4	455 9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637												
10	DLQ G-10	7691	-0-	7691	7691	525 1	6998 2	Y	128	104 0	21 1	5
						27 4	141 9					
11	DLQ G-10	6267	-0-	6267	13958	584 1	5507 2	Y	147	122 0	22 1	8
						14 4	162 9					
12	DLQ G-10	5162	-0-	5162	19120	402 1	4614 2	Y	99	83 0	18 1	6
						37 4	109 9					
01	24203 X	5083	-0-	-19120	-0-	354 1	4626 2	Y	73	62 0	13 1	4
						23 4	80 9					
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	327 1	3969 2	Y	56	54 0	3 1	3
						7 4	62 9					
03	5859 X	4256	-0-	-1603	-0-	343 1	3852 2	Y	52	49 0	4 1	2
						4 4	57 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297												
10	DLQ G-10	3994	-0-	3994	3994	343 1	3338 2	Y	277	256 0	10 1	36
						8 4	305 9					
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	6410	201 1	1927 2	Y	259	253 0	7 1	35
						3 4	285 9					
12	DLQ G-10	4375	-0-	4375	10785	309 1	3746 2	Y	284	279 0	15 1	25
						8 4	312 9					
01	12818 X	2033	-0-	-10785	-0-	162 1	1742 2	Y	113	127 0	5 1	6
						5 4	124 9					
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	387 1	4470 2	Y	272	248 0	3 1	27
						9 4	299 9					
*03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	312 1	3470 2	Y	257	258 0	3 1	23
						38 4	283 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	435	1	4232	2	Y	226	200	0	13	1	29
						10	4	249	9							
11	DLQ G-10	5977	-0-	5977	10903	538	1	5156	2	Y	252	229	0	20	1	32
						6	4	277	9							
12	DLQ G-10	5498	-0-	5498	16401	397	1	4817	2	Y	249	241	0	19	1	21
						10	4	274	9							
01	20854 X	4453	-0-	-16401	-0-	354	1	3810	2	Y	253	249	0	11	1	14
						11	4	278	9							
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1	2488	2	Y	239	227	0	2	1	24
						5	4	263	9							
03	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	438	1	4869	2	Y	286	279	0	5	1	26
						53	4	315	9							
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042																
10	DLQ G-10	4842	-0-	4842	4842	130	1	4378	2	Y	281	266	0	13	1	12
						25	4	309	9							
11	DLQ G-10	3553	-0-	3553	8395	113	1	3128	2	Y	279	268	0	12	1	11
						5	4	307	9							
12	DLQ G-10	3615	-0-	3615	12010	123	1	3162	2	Y	294	283	0	13	1	9
						7	4	323	9							
01	15234 X	3224	-0-	-12010	-0-	114	1	2805	2	Y	273	265	0	8	1	9
						5	4	300	9							
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	2	Y	273	269	0	2	1	11
						15	4	300	9							
*03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	86	1	3292	2	Y	389	386	0	3	1	11
						12	4	428	9							
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015																
10	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	65	1	2198	2	Y	92	84	0	6	1	4
						13	4	101	9							
11	DLQ G-10	4079	-0-	4079	6456	131	1	3643	2	Y	272	252	0	14	1	10
						6	4	299	9							
12	DLQ G-10	3852	-0-	3852	10308	136	1	3500	2	Y	190	181	0	14	1	5
						7	4	209	9							
01	14171 X	3863	-0-	-10308	-0-	138	1	3400	2	Y	290	275	0	10	1	10
						6	4	319	9							
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	2	Y	325	320	0	2	1	13
						18	4	358	9							
03	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	101	1	3700	2	Y	169	173	0	4	1	5
						10	4	186	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171																
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	721	-0-	721	721	18	1	682	2	Y	18	15	0	3	1	-0-
						1	4	20	9							
12	DLQ G-10	2077	-0-	2077	2798	51	1	1928	2	Y	85	75	0	8	1	2
						4	4	94	9							
01	3000 N	1981	-0-	-1019	1779	46	1	1842	2	Y	83	78	0	5	1	2
						2	4	91	9							
02	2485 N	706	-0-	-1779	-0-	19	1	667	2	Y	18	18	0	1	1	1
						20	9									
03	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	52	1	1888	2	Y	44	41	0	2	1	2
						2	4	48	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	67 1	3326 2	2	Y	131	119 0	10 1	1	6	
						2 4	144 9								
11	DLQ G-10	2578	-0-	2578	6117	61 1	2390 2	2	Y	107	101 0	9 1	1	3	
						9 4	118 9								
12	DLQ G-10	2205	-0-	2205	8322	54 1	2039 2	2	Y	97	89 0	8 1	1	3	
						5 4	107 9								
01	11027 X	2705	-0-	-8322	-0-	62 1	2477 2	2	Y	147	139 0	7 1	1	4	
						4 4	162 9								
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	76 1	2675 2	2	Y	122	120 0	2 1	1	4	
						2 4	134 9								
03	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	60 1	2195 2	2	Y	301	291 0	2 1	1	12	
						6 4	331 9								

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946															
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	4192	279 1	3709 2	2	Y	173	159 0	11 1	1	7	
						14 4	190 9								
11	DLQ G-10	3711	-0-	3711	7903	337 1	3179 2	2	Y	170	155 0	12 1	1	10	
						8 4	187 9								
12	DLQ G-10	4517	-0-	4517	12420	347 1	3983 2	2	Y	141	126 0	16 1	1	9	
						32 4	155 9								
01	15444 X	3024	-0-	-12420	-0-	208 1	2718 2	2	Y	77	74 0	8 1	1	4	
						13 4	85 9								
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	158 1	1917 2	2	Y	65	64 0	2 1	1	3	
						3 4	72 9								
03	4526 X	2215	-0-	-2311	-0-	174 1	1961 2	2	Y	71	69 0	2 1	1	3	
						2 4	78 9								

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003															
10	DLQ G-10	20052	-0-	20052	20052	367 1	18290 2	2	Y	1252	1187 0	54 1	1	61	
						18 4	1377 9								
11	DLQ G-10	21273	-0-	21273	41325	486 1	19346 2	2	Y	1230	1183 0	75 1	1	33	
						88 4	1353 9								
12	DLQ G-10	21076	-0-	21076	62401	508 1	19244 2	2	Y	1152	1077 0	77 1	1	31	
						57 4	1267 9								
01	83009 X	20608	-0-	-62401	-0-	472 1	18950 2	2	Y	1052	1000 0	56 1	1	27	
						29 4	1157 9								
02	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	465 1	16522 2	2	Y	1030	1008 0	12 1	1	37	
						16 4	1133 9								
03	21390 X	20200	-0-	-1190	-0-	509 1	18503 2	2	Y	1057	1034 0	18 1	1	42	
						25 4	1163 9								

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013															
10	DLQ G-10	3158	-0-	3158	3158	88 1	2958 2	2	Y	87	76 0	9 1	1	4	
						16 4	96 9								
11	DLQ G-10	2910	-0-	2910	6068	96 1	2667 2	2	Y	129	117 0	11 1	1	5	
						5 4	142 9								
12	DLQ G-10	2955	-0-	2955	9023	108 1	2777 2	2	Y	58	51 0	11 1	1	1	
						6 4	64 9								
01	11681 X	2658	-0-	-9023	-0-	98 1	2400 2	2	Y	143	132 0	7 1	1	5	
						3 4	157 9								
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	92 1	2371 2	2	Y	209	204 0	2 1	1	8	
						12 4	230 9								
*03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	128 1	4694 2	2	Y	261	257 0	5 1	1	7	
						13 4	287 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	3445	-0-	3445	3445	291	1	2831	2	Y	287	279	0	9	1	38
						7	4	316	9							
11	DLQ G-10	2065	-0-	2065	5510	166	1	1593	2	Y	275	269	0	6	1	38
						3	4	303	9							
12	DLQ G-10	4177	-0-	4177	9687	275	1	3332	2	Y	511	490	0	13	1	46
						8	4	562	9							
01	13409 X	3722	-0-	-9687	-0-	231	1	2480	2	Y	910	896	0	7	1	53
						10	4	1001	9							
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	205	1	2362	2	Y	367	381	0	2	1	37
						5	4	404	9							
*03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	287	1	3192	2	Y	621	598	0	3	1	57
						37	4	683	9							
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216																
10	DLQ G-10	10584	-0-	10584	10584	200	1	9939	2	Y	398	360	0	29	1	19
						7	4	438	9							
11	DLQ G-10	10719	-0-	10719	21303	247	1	9820	2	Y	555	521	0	38	1	15
						41	4	611	9							
12	DLQ G-10	11081	-0-	11081	32384	266	1	10063	2	Y	655	612	0	40	1	18
						31	4	721	9							
01	42639 X	10255	-0-	-32384	-0-	230	1	9225	2	Y	712	685	0	27	1	18
						17	4	783	9							
02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	168	1	5986	2	Y	567	560	0	4	1	21
						8	4	624	9							
03	11067 X	7582	-0-	-3485	-0-	188	1	6814	2	Y	517	510	0	7	1	21
						11	4	569	9							
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
10	DLQ G-10	6072	-0-	6072	6072	112	1	5538	2	Y	379	356	0	17	1	19
						5	4	417	9							
11	DLQ G-10	6590	-0-	6590	12662	149	1	5919	2	Y	447	431	0	23	1	12
						30	4	492	9							
12	DLQ G-10	8642	-0-	8642	21304	211	1	7974	2	Y	397	366	0	32	1	11
						20	4	437	9							
01	29706 X	8402	-0-	-21304	-0-	194	1	7802	2	Y	359	338	0	23	1	9
						11	4	395	9							
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	179	1	6384	2	Y	207	204	0	5	1	7
						5	4	228	9							
03	8649 X	6455	-0-	-2194	-0-	168	1	6091	2	Y	174	168	0	6	1	7
						5	4	191	9							
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																
10	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	69	1	3457	2	Y	324	311	0	10	1	16
						5	4	356	9							
11	DLQ G-10	5466	-0-	5466	9353	126	1	5025	2	Y	268	258	0	19	1	7
						20	4	295	9							
12	DLQ G-10	4712	-0-	4712	14065	115	1	4340	2	Y	224	208	0	17	1	6
						11	4	246	9							
01	18487 X	4422	-0-	-14065	-0-	102	1	4079	2	Y	214	203	0	12	1	5
						6	4	235	9							
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	86	1	3062	2	Y	313	305	0	2	1	11
						4	4	344	9							
03	3999 X	3594	-0-	-405	-0-	87	1	3174	2	Y	297	293	0	3	1	12
						6	4	327	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	4071	-0-	4071	4071	74	1	3684	2	Y	281	283	0	11	14
							4	4	309	9						
11	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	8556	103	1	4097	2	Y	243	235	0	16	6
							18	4	267	9						
12	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	12109	86	1	3258	2	Y	182	170	0	13	5
							9	4	200	9						
01	15200	X	3091	-0-	-12109	-0-	71	1	2871	2	Y	132	125	0	9	3
							4	4	145	9						
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2580	2	Y	117	114	0	2	4
							2	4	129	9						
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	87	1	3181	2	Y	193	186	0	3	8
							5	4	212	9						

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
10	DLQ	G-10	4744	-0-	4744	4744	82	1	4062	2	Y	540	532	0	12	27
							6	4	594	9						
11	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	8775	89	1	3526	2	Y	357	361	0	13	10
							23	4	393	9						
12	DLQ	G-10	3351	-0-	3351	12126	79	1	2998	2	Y	239	230	0	12	7
							11	4	263	9						
01	15439	X	3313	-0-	-12126	-0-	74	1	2959	2	Y	250	241	0	9	7
							5	4	275	9						
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98	1	3453	2	Y	335	328	0	2	12
							4	4	369	9						
03	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	102	1	3704	2	Y	362	356	0	4	14
							7	4	398	9						

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																
10	DLQ	G-10	5312	-0-	5312	5312	94	1	4688	2	Y	476	470	0	14	24
							6	4	524	9						
11	DLQ	G-10	6758	-0-	6758	12070	154	1	6145	2	Y	392	382	0	24	10
							28	4	431	9						
12	DLQ	G-10	5156	-0-	5156	17226	125	1	4736	2	Y	256	240	0	19	7
							13	4	282	9						
01	21531	X	4305	-0-	-17226	-0-	95	1	3830	2	Y	338	325	0	11	9
							8	4	372	9						
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	109	1	3862	2	Y	209	208	0	3	7
							3	4	230	9						
03	4774	X	4698	-0-	-76	-0-	120	1	4331	2	Y	220	214	0	4	9
							5	4	242	9						

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																
10	DLQ	G-10	4171	-0-	4171	4171	74	1	3681	2	Y	374	367	0	11	19
							5	4	411	9						
11	DLQ	G-10	4293	-0-	4293	8464	95	1	3793	2	Y	347	342	0	15	9
							23	4	382	9						
12	DLQ	G-10	3386	-0-	3386	11850	80	1	3025	2	Y	245	235	0	12	7
							11	4	270	9						
01	15064	X	3214	-0-	-11850	-0-	72	1	2872	2	Y	241	233	0	9	6
							5	4	265	9						
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	96	1	3398	2	Y	503	488	0	3	18
							6	4	553	9						
*03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	98	1	3575	2	Y	417	415	0	3	17
							8	4	459	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5205	-0-	5205	5205	356	1	4739	2	Y	84	70	0	14	3
						18	4	92	9						
11	DLQ G-10	4516	-0-	4516	9721	425	1	4005	2	Y	69	54	0	15	3
						10	4	76	9						
12	DLQ G-10	4782	-0-	4782	14503	371	1	4257	2	Y	109	88	0	17	7
						34	4	120	9						
01	18986 X	4483	-0-	-14503	-0-	306	1	4007	2	Y	136	123	0	12	8
						20	4	150	9						
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	341	1	4137	2	Y	133	131	0	3	7
						7	4	146	9						
03	5208 X	4696	-0-	-512	-0-	374	1	4206	2	Y	101	100	0	4	4
						5	4	111	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
10	DLQ G-10	8742	-0-	8742	8742	598	1	7968	2	Y	132	113	0	23	5
						31	4	145	9						
11	DLQ G-10	7516	-0-	7516	16258	709	1	6690	2	Y	91	66	0	26	4
						17	4	100	9						
12	DLQ G-10	7036	-0-	7036	23294	551	1	6335	2	Y	90	64	0	25	5
						51	4	99	9						
01	29054 X	5760	-0-	-23294	-0-	387	1	5065	2	Y	257	231	0	15	16
						25	4	283	9						
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	354	1	4292	2	Y	263	262	0	3	14
						7	4	289	9						
03	7998 X	5384	-0-	-2614	-0-	416	1	4680	2	Y	257	255	0	5	11
						5	4	283	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058															
10	DLQ G-10	8717	-0-	8717	8717	591	1	7868	2	Y	207	183	0	24	8
						30	4	228	9						
11	DLQ G-10	7735	-0-	7735	16452	721	1	6802	2	Y	177	149	0	27	9
						17	4	195	9						
12	DLQ G-10	6336	-0-	6336	22788	492	1	5660	2	Y	125	104	0	23	7
						46	4	138	9						
01	33153 X	10365	-0-	-22788	-0-	706	1	9235	2	Y	344	303	0	27	21
						46	4	378	9						
02	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	648	1	7867	2	Y	360	357	0	6	18
						14	4	396	9						
*03	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7579	2	Y	274	273	0	7	12
						8	4	301	9						
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-		114 28 4	4534 481 9	2 2	Y	437	407 0	18 1	12
12		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-		170 32 4	6450 789 9	2 2	Y	717	683 0	26 1	20
01		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-		113 12 4	4532 655 9	2 2	Y	595	586 0	13 1	16
02		T. A.	5214	-0-	5214	5214		127 7 4	4510 570 9	2 2	Y	518	512 0	3 1	19
03		T. A.	3673	-0-	3673	8887		89 6 4	3227 351 9	2 2	Y	319	322 0	3 1	13

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343															
10	DLQ	G-10	5368	-0-	5368	5368		100 4 4	4935 329 9	2 2	Y	299	284 0	14 1	15
11	DLQ	G-10	8684	-0-	8684	14052		199 35 4	7923 527 9	2 2	Y	479	451 0	30 1	13
12	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	17941		94 10 4	3552 233 9	2 2	Y	212	205 0	14 1	6
01		22447 X	4506	-0-	-17941	-0-		106 5 4	4260 135 9	2 2	Y	123	114 0	12 1	3
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		101 2 4	3583 123 9	2 2	Y	112	108 0	3 1	4
03		6169 X	4228	-0-	-1941	-0-		109 4 4	3951 164 9	2 2	Y	149	143 0	4 1	6

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154															
10	DLQ	G-10	4283	-0-	4283	4283		288 15 4	3836 144 9	2 2	Y	131	118 0	12 1	5
11	DLQ	G-10	7749	-0-	7749	12032		727 17 4	6853 152 9	2 2	Y	138	109 0	27 1	7
12	DLQ	G-10	4299	-0-	4299	16331		333 31 4	3824 111 9	2 2	Y	101	87 0	15 1	6
01		20135 X	3804	-0-	-16331	-0-		261 17 4	3414 112 9	2 2	Y	102	92 0	10 1	6
02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		265 6 4	3220 114 9	2 2	Y	104	103 0	2 1	5
03		3906 X	3875	-0-	-31	-0-		307 4 4	3453 111 9	2 2	Y	101	99 0	3 1	4

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162															
10	DLQ	G-10	4480	-0-	4480	4480		308 16 4	4109 47 9	2 2	Y	43	33 0	12 1	1
11	DLQ	G-10	4004	-0-	4004	8484		378 10 4	3570 46 9	2 2	Y	42	27 0	14 1	2
12	DLQ	G-10	4309	-0-	4309	12793		338 31 4	3883 57 9	2 2	Y	52	35 0	16 1	3
01		18145 X	5352	-0-	-12793	-0-		367 24 4	4803 158 9	2 2	Y	144	125 0	14 1	8
02		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		358 8 4	4343 176 9	2 2	Y	160	157 0	3 1	8
03		4495 X	4240	-0-	-255	-0-		333 4 4	3749 154 9	2 2	Y	140	138 0	4 1	6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	4888	338 1	4493 2	Y	36	22 0	13 1	1	
							17 4	40 9						
11	DLQ	G-10	5246	-0-	5246	10134	496 1	4681 2	Y	52	33 0	18 1	2	
							12 4	57 9						
12	DLQ	G-10	6003	-0-	6003	16137	470 1	5402 2	Y	79	56 0	21 1	4	
							44 4	87 9						
01		22072 X	5935	-0-	-16137	-0-	408 1	5346 2	Y	140	120 0	16 1	8	
							27 4	154 9						
02		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	382 1	4638 2	Y	154	150 0	4 1	8	
							9 4	169 9						
03		6014 X	5162	-0-	-852	-0-	407 1	4575 2	Y	159	155 0	5 1	7	
							5 4	175 9						

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946														
10	DLQ	G-10	3221	-0-	3221	3221	61 1	3050 2	Y	98	88 0	9 1	5	
							2 4	108 9						
11	DLQ	G-10	3792	-0-	3792	7013	90 1	3574 2	Y	107	95 0	14 1	3	
							10 4	118 9						
12	DLQ	G-10	2797	-0-	2797	9810	71 1	2670 2	Y	48	39 0	11 1	1	
							3 4	53 9						
01		12956 X	3146	-0-	-9810	-0-	75 1	3016 2	Y	47	38 0	9 1	1	
							3 4	52 9						
02		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	39 1	1371 2	Y	20	19 0	1 1	1	
							22 9							
03		3565 X	34	-0-	-3531	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	1 0		-0-	

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
10	DLQ	G-10	5521	-0-	5521	5521	1039 1	4020 2	Y	415	386 0	15 1	21	
							5 4	457 9						
11	DLQ	G-10	8024	-0-	8024	13545	1695 1	5885 2	Y	378	360 0	29 1	10	
							28 4	416 9						
12	DLQ	G-10	10698	-0-	10698	24243	2314 1	7816 2	Y	494	452 0	39 1	13	
							25 4	543 9						
01		34986 X	10743	-0-	-24243	-0-	2056 1	8034 2	Y	581	555 0	24 1	15	
							14 4	639 9						
02		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	1314 1	5323 2	Y	467	460 0	5 1	17	
							7 4	514 9						
*03		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1572 1	5528 2	Y	602	588 0	7 1	24	
							12 4	662 9						

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
10	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	20 1	973 2	Y	45	46 0	3 1	2	
							50 9							
11	DLQ	G-10	4016	-0-	4016	5059	94 1	3755 2	Y	141	125 0	14 1	4	
							12 4	155 9						
12	DLQ	G-10	6244	-0-	6244	11303	151 1	5711 2	Y	333	305 0	23 1	9	
							16 4	366 9						
01		16867 X	5564	-0-	-11303	-0-	129 1	5169 2	Y	235	223 0	15 1	6	
							7 4	259 9						
02		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	101 1	3607 2	Y	149	147 0	3 1	5	
							3 4	164 9						
03		6231 X	5196	-0-	-1035	-0-	136 1	4954 2	Y	93	90 0	5 1	3	
							4 4	102 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	3906	-0-	3906	3906	75 1	3750 2	Y	72	60 0	11 1	1	3	
							2 4	79 9							
11	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	7699	91 1	3620 2	Y	67	55 0	14 1	1	1	
							8 4	74 9							
12	DLQ	G-10	4971	-0-	4971	12670	121 1	4597 2	Y	219	196 0	18 1	1	6	
							12 4	241 9							
01	17708	X	5038	-0-	-12670	-0-	119 1	4767 2	Y	134	123 0	14 1	1	3	
							5 4	147 9							
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	108 1	3857 2	Y	89	86 0	3 1	1	3	
							3 4	98 9							
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	134 1	4877 2	Y	44	41 0	5 1	1	1	
							3 4	48 9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317															
10	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	5481	1004 1	3885 2	Y	533	514 0	14 1	1	27	
							6 4	586 9							
11	DLQ	G-10	6738	-0-	6738	12219	1247 1	4329 2	Y	1004	982 0	21 1	1	28	
							58 4	1104 9							
12	DLQ	G-10	6820	-0-	6820	19039	1270 1	4290 2	Y	1104	1078 0	22 1	1	32	
							46 4	1214 9							
01	26193	X	7154	-0-	-19039	-0-	1353 1	5287 2	Y	457	461 0	16 1	1	12	
							11 4	503 9							
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1165 1	4719 2	Y	427	420 0	4 1	1	15	
							6 4	470 9							
*03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1329 1	4673 2	Y	292	290 0	6 1	1	11	
							7 4	321 9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197															
10	DLQ	G-10	10338	-0-	10338	10338	2035 1	7871 2	Y	387	354 0	28 1	1	18	
							6 4	426 9							
11	DLQ	G-10	16813	-0-	16813	27151	3682 1	12787 2	Y	283	233 0	62 1	1	6	
							33 4	311 9							
12	DLQ	G-10	13355	-0-	13355	40506	2965 1	10013 2	Y	325	273 0	50 1	1	8	
							19 4	358 9							
01	53337	X	12831	-0-	-40506	-0-	2515 1	9828 2	Y	432	400 0	29 1	1	11	
							13 4	475 9							
02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1600 1	6482 2	Y	313	307 0	6 1	1	11	
							6 4	344 9							
03	11780	X	7655	-0-	-4125	-0-	1578 1	5550 2	Y	470	455 0	7 1	1	19	
							10 4	517 9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781															
10	DLQ	G-10	8268	-0-	8268	8268	1545 1	5977 2	Y	671	628 0	22 1	1	33	
							8 4	738 9							
11	DLQ	G-10	11603	-0-	11603	19871	2442 1	8481 2	Y	579	556 0	41 1	1	15	
							43 4	637 9							
12	DLQ	G-10	16744	-0-	16744	36615	3706 1	12518 2	Y	449	390 0	63 1	1	11	
							26 4	494 9							
01	46153	X	9538	-0-	-36615	-0-	1866 1	7290 2	Y	338	319 0	22 1	1	8	
							10 4	372 9							
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1144 1	4633 2	Y	372	363 0	4 1	1	13	
							5 4	409 9							
03	16740	X	5567	-0-	-11173	-0-	1114 1	3918 2	Y	478	467 0	5 1	1	19	
							9 4	526 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	11114	-0-	11114	11114	2095	1	8103	2	Y	824	782	0	30	1	41
							10	4	906	9							
11	DLQ	G-10	11425	-0-	11425	22539	2312	1	8028	2	Y	932	909	0	39	1	25
							60	4	1025	9							
12	DLQ	G-10	11883	-0-	11883	34422	2543	1	8588	2	Y	655	619	0	43	1	18
							31	4	721	9							
01	46639	X	12217	-0-	-34422	-0-	2342	1	9151	2	Y	644	618	0	27	1	17
							16	4	708	9							
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1485	1	6016	2	Y	965	942	0	5	1	35
							12	4	1062	9							
03	11873	X	9763	-0-	-2110	-0-	1967	1	6916	2	Y	786	782	0	8	1	31
							15	4	865	9							
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																	
10	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	8474	1596	1	6176	2	Y	631	596	0	23	1	31
							8	4	694	9							
11	DLQ	G-10	9463	-0-	9463	17937	1929	1	6697	2	Y	718	697	0	33	1	19
							47	4	790	9							
12	DLQ	G-10	8871	-0-	8871	26808	1875	1	6333	2	Y	578	549	0	32	1	16
							27	4	636	9							
01	36662	X	9854	-0-	-26808	-0-	1903	1	7437	2	Y	456	438	0	22	1	12
							12	4	502	9							
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1419	1	5747	2	Y	416	408	0	5	1	15
							6	4	458	9							
03	8587	X	7940	-0-	-647	-0-	1658	1	5830	2	Y	403	395	0	7	1	16
							9	4	443	9							
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337																	
10	DLQ	G-10	12404	-0-	12404	12404	2392	1	9255	2	Y	679	635	0	33	1	33
							10	4	747	9							
11	DLQ	G-10	10756	-0-	10756	23160	2248	1	7805	2	Y	601	580	0	38	1	16
							42	4	661	9							
12	DLQ	G-10	9924	-0-	9924	33084	2060	1	6958	2	Y	791	750	0	35	1	22
							36	4	870	9							
01	47334	X	14250	-0-	-33084	-0-	2650	1	10355	2	Y	1110	1072	0	31	1	29
							24	4	1221	9							
02	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	1977	1	8008	2	Y	875	865	0	7	1	32
							12	4	963	9							
*03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	2266	1	7968	2	Y	704	698	0	10	1	28
							15	4	774	9							
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																	
10	DLQ	G-10	12141	-0-	12141	12141	2354	1	9107	2	Y	610	567	0	33	1	30
							9	4	671	9							
11	DLQ	G-10	10725	-0-	10725	22866	2226	1	7730	2	Y	658	632	0	38	1	18
							45	4	724	9							
12	DLQ	G-10	10517	-0-	10517	33383	2209	1	7460	2	Y	740	700	0	38	1	20
							34	4	814	9							
01	51376	X	17993	-0-	-33383	-0-	3469	1	13553	2	Y	863	821	0	40	1	22
							22	4	949	9							
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	2534	1	10264	2	Y	738	724	0	10	1	26
							11	4	812	9							
03	12152	X	10544	-0-	-1608	-0-	2217	1	7797	2	Y	472	471	0	9	1	18
							11	4	519	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
					(I)	(-)		CODE		M			CODE				
10	DLQ	G-10	5778	-0-	5778	5778	1095	1	4237	2	Y	401	378	0	15	1	20
							5	4	441	9							
11	DLQ	G-10	6255	-0-	6255	12033	1302	1	4521	2	Y	369	357	0	22	1	10
							26	4	406	9							
12	DLQ	G-10	5161	-0-	5161	17194	1127	1	3807	2	Y	197	183	0	19	1	5
							10	4	217	9							
01		22562 X	5368	-0-	-17194	-0-	1048	1	4095	2	Y	199	187	0	12	1	5
							6	4	219	9							
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	2859	2	Y	389	377	0	3	1	14
							5	4	428	9							
*03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	959	1	3374	2	Y	352	348	0	4	1	14
							7	4	387	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610																	
10	DLQ	G-10	11574	-0-	11574	11574	2269	1	8779	2	Y	471	433	0	32	1	22
							8	4	518	9							
11	DLQ	G-10	10689	-0-	10689	22263	2261	1	7853	2	Y	489	460	0	38	1	13
							37	4	538	9							
12	DLQ	G-10	10172	-0-	10172	32435	2170	1	7327	2	Y	589	549	0	37	1	16
							27	4	648	9							
01		46702 X	14267	-0-	-32435	-0-	2689	1	10507	2	Y	954	914	0	31	1	25
							22	4	1049	9							
02		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1444	1	5850	2	Y	448	452	0	5	1	16
							7	4	493	9							
03		11563 X	11369	-0-	-194	-0-	2371	1	8337	2	Y	589	572	0	10	1	23
							13	4	648	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626																	
10	DLQ	G-10	6443	-0-	6443	6443	1212	1	4690	2	Y	486	463	0	17	1	24
							6	4	535	9							
11	DLQ	G-10	6656	-0-	6656	13099	1383	1	4804	2	Y	401	390	0	24	1	11
							28	4	441	9							
12	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	17837	1017	1	3436	2	Y	248	235	0	17	1	7
							12	4	273	9							
01		26344 X	8507	-0-	-17837	-0-	1657	1	6477	2	Y	330	310	0	19	1	8
							10	4	363	9							
02		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	1395	1	5650	2	Y	420	408	0	5	1	15
							6	4	462	9							
03		6882 X	5216	-0-	-1666	-0-	1065	1	3744	2	Y	364	360	0	5	1	14
							7	4	400	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068																	
10	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1321	259	1	998	2	Y	58	56	0	4	1	3
							64	9									
11	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	5419	900	1	3126	2	Y	58	45	0	15	1	1
							8	4	64	9							
12	DLQ	G-10	4085	-0-	4085	9504	922	1	3116	2	Y	39	23	0	16	1	1
							4	4	43	9							
01		14182 X	4678	-0-	-9504	-0-	946	1	3695	2	Y	31	21	0	11	1	-0-
							3	4	34	9							
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	569	1	2307	2	Y	58	54	0	2	1	2
							2	4	64	9							
03		4216 X	1564	-0-	-2652	-0-	317	1	1117	2	Y	115	111	0	1	1	5
							3	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	11497	-0-	11497	11497	461	1	10626	2	Y	346	315	0	32	1	13
							29	4	381	9							
11	DLQ	G-10	7553	-0-	7553	19050	340	1	6838	2	Y	326	293	0	26	1	20
							16	4	359	9							
12	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	24278	197	1	4591	2	Y	387	368	0	18	1	21
							14	4	426	9							
01	29807	X	5529	-0-	-24278	-0-	203	1	4901	2	Y	372	359	0	14	1	20
							16	4	409	9							
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	180	1	3877	2	Y	300	299	0	3	1	18
							19	4	330	9							
03	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	197	1	4298	2	Y	276	268	0	4	1	22
							26	4	304	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																	
10	DLQ	G-10	6887	-0-	6887	6887	271	1	6252	2	Y	310	294	0	19	1	13
							23	4	341	9							
11	DLQ	G-10	7031	-0-	7031	13918	312	1	6268	2	Y	395	358	0	25	1	25
							16	4	435	9							
12	DLQ	G-10	6102	-0-	6102	20020	228	1	5328	2	Y	481	458	0	22	1	26
							17	4	529	9							
01	26116	X	6096	-0-	-20020	-0-	225	1	5413	2	Y	401	389	0	16	1	22
							17	4	441	9							
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	196	1	4223	2	Y	269	272	0	3	1	16
							21	4	296	9							
03	7254	X	3371	-0-	-3883	-0-	135	1	2931	2	Y	259	251	0	3	1	21
							20	4	285	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																	
10	DLQ	G-10	5384	-0-	5384	5384	217	1	5004	2	Y	137	129	0	15	1	5
							12	4	151	9							
11	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	10251	219	1	4396	2	Y	220	194	0	17	1	14
							10	4	242	9							
12	DLQ	G-10	4732	-0-	4732	14983	181	1	4214	2	Y	295	276	0	17	1	16
							12	4	325	9							
01	19644	X	4661	-0-	-14983	-0-	175	1	4222	2	Y	229	221	0	12	1	12
							12	4	252	9							
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	184	1	3961	2	Y	213	210	0	3	1	12
							19	4	234	9							
03	5394	X	3333	-0-	-2061	-0-	137	1	2992	2	Y	170	166	0	3	1	13
							17	4	187	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	2672	107	1	2477	2	Y	74	70	0	8	1	3
							7	4	81	9							
11	DLQ	G-10	5219	-0-	5219	7891	236	1	4736	2	Y	215	187	0	18	1	13
							10	4	237	9							
12	DLQ	G-10	5144	-0-	5144	13035	197	1	4604	2	Y	300	279	0	18	1	16
							13	4	330	9							
01	17749	X	4714	-0-	-13035	-0-	177	1	4261	2	Y	240	230	0	13	1	13
							12	4	264	9							
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	179	1	3863	2	Y	227	224	0	3	1	13
							19	4	250	9							
03	5394	X	3851	-0-	-1543	-0-	157	1	3432	2	Y	219	212	0	3	1	17
							21	4	241	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887																	
10	DLQ	G-10	4513	-0-	4513	4513	183	1	4232	2	Y	81	72	0	13	1	3
							9	4	89	9							
11	DLQ	G-10	4195	-0-	4195	8708	189	1	3796	2	Y	184	160	0	15	1	12
							8	4	202	9							
12	DLQ	G-10	4628	-0-	4628	13336	172	1	4007	2	Y	396	370	0	16	1	22
							13	4	436	9							
01	17313	X	3977	-0-	-13336	-0-	146	1	3520	2	Y	273	270	0	10	1	15
							11	4	300	9							
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	128	1	2760	2	Y	200	201	0	2	1	12
							14	4	220	9							
03	4619	X	3548	-0-	-1071	-0-	142	1	3100	2	Y	259	247	0	3	1	21
							21	4	285	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137																	
10	DLQ	G-10	8301	-0-	8301	8301	326	1	7514	2	Y	393	377	0	22	1	16
							29	4	432	9							
11	DLQ	G-10	9800	-0-	9800	18101	438	1	8804	2	Y	488	439	0	34	1	31
							21	4	537	9							
12	DLQ	G-10	9747	-0-	9747	27848	373	1	8687	2	Y	603	566	0	35	1	33
							24	4	663	9							
01	37190	X	9342	-0-	-27848	-0-	345	1	8310	2	Y	601	576	0	25	1	33
							26	4	661	9							
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	Y	334	343	0	4	1	20
							27	4	367	9							
03	10137	X	5127	-0-	-5010	-0-	211	1	4601	2	Y	263	257	0	5	1	21
							26	4	289	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181																	
10	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	4394	172	1	3963	2	Y	221	211	0	12	1	9
							16	4	243	9							
11	DLQ	G-10	2970	-0-	2970	7364	134	1	2700	2	Y	118	110	0	10	1	7
							6	4	130	9							
12	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	10171	109	1	2538	2	Y	140	130	0	10	1	7
							6	4	154	9							
01	15531	X	5360	-0-	-10171	-0-	194	1	4675	2	Y	431	400	0	14	1	24
							17	4	474	9							
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	190	1	4080	2	Y	314	316	0	3	1	19
							20	4	345	9							
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	195	1	4269	2	Y	296	287	0	4	1	24
							27	4	326	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	4963	-0-	4963	4963	196	1	4527	2	Y	204	194	0	13	1	8
							16	4	224	9							
11	DLQ	G-10	5744	-0-	5744	10707	258	1	5188	2	Y	260	232	0	20	1	16
							12	4	286	9							
12	DLQ	G-10	4873	-0-	4873	15580	186	1	4334	2	Y	310	292	0	17	1	17
							12	4	341	9							
01		20221 X	4641	-0-	-15580	-0-	174	1	4204	2	Y	228	221	0	12	1	12
							12	4	251	9							
02		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	149	1	3219	2	Y	181	180	0	2	1	11
							16	4	199	9							
03		5921 X	4271	-0-	-1650	-0-	176	1	3842	2	Y	211	201	0	4	1	17
							21	4	232	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																	
10	DLQ	G-10	5236	-0-	5236	5236	206	1	4739	2	Y	248	238	0	14	1	10
							18	4	273	9							
11	DLQ	G-10	3526	-0-	3526	8762	155	1	3101	2	Y	238	220	0	12	1	16
							8	4	262	9							
12	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	12071	125	1	2916	2	Y	235	226	0	12	1	13
							9	4	259	9							
01		17007 X	4936	-0-	-12071	-0-	181	1	4370	2	Y	337	318	0	13	1	19
							14	4	371	9							
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	2	Y	259	261	0	2	1	15
							15	4	285	9							
03		5239 X	4846	-0-	-393	-0-	198	1	4332	2	Y	264	254	0	4	1	21
							26	4	290	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138																	
10	DLQ	G-10	4699	-0-	4699	4699	190	1	4374	2	Y	114	100	0	13	1	4
							10	4	125	9							
11	DLQ	G-10	6245	-0-	6245	10944	273	1	5481	2	Y	433	387	0	22	1	28
							15	4	476	9							
12	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	14959	146	1	3403	2	Y	413	404	0	14	1	23
							12	4	454	9							
01		20765 X	5806	-0-	-14959	-0-	212	1	5116	2	Y	419	404	0	15	1	23
							17	4	461	9							
02		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	240	1	5164	2	Y	273	276	0	4	1	16
							25	4	300	9							
*03		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	261	1	5711	2	Y	176	172	0	6	1	14
							26	4	194	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																	
10	DLQ	G-10	4606	-0-	4606	4606	180	1	4144	2	Y	241	233	0	12	1	10
							17	4	265	9							
11	DLQ	G-10	4704	-0-	4704	9310	211	1	4231	2	Y	229	207	0	17	1	15
							10	4	252	9							
12	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	14109	184	1	4291	2	Y	284	267	0	17	1	15
							12	4	312	9							
01		19676 X	5567	-0-	-14109	-0-	209	1	5039	2	Y	277	262	0	15	1	15
							14	4	305	9							
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	172	1	3713	2	Y	224	223	0	3	1	13
							19	4	246	9							
03		4867 X	3475	-0-	-1392	-0-	142	1	3098	2	Y	197	191	0	3	1	16
							18	4	217	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	11506	-0-	11506	11506	454 1	10463 2	551 9	Y	501	456 0	31 1	20	
							38 4	551 9							
11	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	19416	352 1	7070 2	471 9	Y	428	394 0	27 1	27	
							17 4	471 9							
12	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	23236	147 1	3422 2	242 9	Y	220	221 0	14 1	12	
							9 4	242 9							
01		27011 X	3775	-0-	-23236	-0-	142 1	3431 2	193 9	Y	175	168 0	10 1	9	
							9 4	193 9							
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	144 1	3100 2	205 9	Y	186	182 0	2 1	11	
							15 4	205 9							
03		6479 X	3756	-0-	-2723	-0-	153 1	3333 2	250 9	Y	227	217 0	3 1	18	
							20 4	250 9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
10	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	102 1	2347 2	44 9	Y	40	33 0	7 1	1	
							4 4	44 9							
11	DLQ	G-10	2332	-0-	2332	4829	108 1	2172 2	48 9	Y	44	35 0	8 1	2	
							4 4	48 9							
12	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	7083	90 1	2108 2	51 9	Y	46	38 0	8 1	2	
							5 4	51 9							
01		9340 X	2257	-0-	-7083	-0-	87 1	2109 2	56 9	Y	51	45 0	6 1	2	
							5 4	56 9							
02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	92 1	1962 2	84 9	Y	76	72 0	2 1	4	
							9 4	84 9							
03		2511 X	2303	-0-	-208	-0-	95 1	2085 2	112 9	Y	102	96 0	2 1	8	
							11 4	112 9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652															
10	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	3889	159 1	3670 2	54 9	Y	49	39 0	11 1	2	
							6 4	54 9							
11	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	7597	172 1	3467 2	63 9	Y	57	43 0	13 1	3	
							6 4	63 9							
12	DLQ	G-10	3493	-0-	3493	11090	139 1	3251 2	96 9	Y	87	73 0	13 1	4	
							7 4	96 9							
01		13875 X	2785	-0-	-11090	-0-	107 1	2577 2	95 9	Y	86	79 0	7 1	4	
							6 4	95 9							
02		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	70 1	1511 2	69 9	Y	63	62 0	1 1	4	
							7 4	69 9							
03		3875 X	1483	-0-	-2392	-0-	62 1	1346 2	68 9	Y	62	60 0	1 1	5	
							7 4	68 9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107															
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	1880	78 1	1794 2	6 9	Y	5	5 1		-0-	
							2 4	6 9							
11	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	3409	72 1	1448 2	7 9	Y	6	1 0	5 1	-0-	
							2 4	7 9							
12	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	4635	47 1	1099 2	77 9	Y	70	62 0	4 1	4	
							3 4	77 9							
01		5554 X	919	-0-	-4635	-0-	33 1	804 2	79 9	Y	72	70 0	2 1	4	
							3 4	79 9							
02		804 X	804	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	121 9	Y	110	107 0		7	
							3 4	121 9							
*03		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	60 1	1310 2	75 9	Y	68	69 0	1 1	5	
							7 4	75 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	126947	-0-	126947	126947	4981 1	114844 2	Y	6068	5696 0	342 1	247		
							447 4	6675 9							
11	DLQ	G-10	93757	-0-	93757	220704	4202 1	84422 2	Y	4487	4121 0	329 1	284		
							197 4	4936 9							
12	DLQ	G-10	88468	-0-	88468	309172	3534 1	82429 2	Y	2119	1971 0	331 1	101		
							174 4	2331 9							
01	362105	X	52933	-0-	-309172	-0-	1997 1	48144 2	Y	2423	2252 0	142 1	130		
							127 4	2665 9							
02	51112	X	51112	-0-	-0-	-0-	2153 1	46375 2	Y	2144	2115 0	35 1	124		
							226 4	2358 9							
03	126945	X	53566	-0-	-73379	-0-	2215 1	48393 2	Y	2452	2334 0	48 1	194		
							261 4	2697 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205															
10	DLQ	G-10	4230	-0-	4230	4230	175 1	4037 2	Y	12	12 1		-0-		
							5 4	13 9							
11	DLQ	G-10	4211	-0-	4211	8441	199 1	3988 2	Y	17	2 0	15 1	-0-		
							5 4	19 9							
12	DLQ	G-10	1764	-0-	1764	10205	69 1	1618 2	Y	66	56 0	7 1	3		
							4 4	73 9							
01	12453	X	2248	-0-	-10205	-0-	85 1	2050 2	Y	98	90 0	6 1	5		
							5 4	108 9							
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	112 1	2392 2	Y	97	94 0	2 1	6		
							11 4	107 9							
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	111 1	2431 2	Y	84	81 0	2 1	7		
							12 4	92 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306															
10	DLQ	G-10	3975	-0-	3975	3975	338 1	3284 2	Y	314	319 0	10 1	42		
							8 4	345 9							
11	DLQ	G-10	4278	-0-	4278	8253	377 1	3617 2	Y	254	248 0	14 1	34		
							5 4	279 9							
12	DLQ	G-10	4994	-0-	4994	13247	354 1	4298 2	Y	303	294 0	17 1	26		
							9 4	333 9							
01	19027	X	5780	-0-	-13247	-0-	467 1	5018 2	Y	255	252 0	15 1	14		
							14 4	281 9							
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	354 1	4080 2	Y	223	212 0	3 1	22		
							8 4	245 9							
*03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	609 1	6777 2	Y	222	218 0	7 1	19		
							74 4	244 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203															
10	DLQ	G-10	4102	-0-	4102	4102	170 1	3915 2	Y	12	12 1		-0-		
							4 4	13 9							
11	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	6727	120 1	2406 2	Y	85	71 0	9 1	5		
							5 4	94 9							
12	DLQ	G-10	4133	-0-	4133	10860	140 1	3272 2	Y	641	597 0	13 1	36		
							16 4	705 9							
01	15679	X	4819	-0-	-10860	-0-	166 1	4004 2	Y	573	565 0	12 1	32		
							19 4	630 9							
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	163 1	3517 2	Y	465	466 0	3 1	28		
							18 4	512 9							
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	194 1	4238 2	Y	487	472 0	4 1	39		
							35 4	536 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	3282	-0-	3282	3282	136	1	3132	2	Y	10	10	1		-0-	
11	DLQ G-10	3459	-0-	3459	6741	163	1	3276	2	Y	14	1	0	13	1	-0-
12	DLQ G-10	4955	-0-	4955	11696	196	1	4567	2	Y	165	139	0	18	1	8
01	16539 X	4843	-0-	-11696	-0-	186	1	4473	2	Y	158	145	0	13	1	8
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	168	1	3605	2	Y	118	116	0	3	1	7
03	4960 X	2457	-0-	-2503	-0-	101	1	2198	2	Y	133	127	0	2	1	11
						12	4	146	9							
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147																
10	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	161	1	3694	2	Y	175	166	0	11	1	7
11	DLQ G-10	3301	-0-	3301	7362	148	1	2978	2	Y	153	138	0	12	1	10
12	DLQ G-10	3973	-0-	3973	11335	149	1	3479	2	Y	304	283	0	14	1	17
01	15321 X	3986	-0-	-11335	-0-	147	1	3547	2	Y	255	248	0	10	1	14
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2552	2	Y	179	180	0	2	1	11
03	4061 X	3031	-0-	-1030	-0-	123	1	2693	2	Y	180	174	0	3	1	14
						17	4	198	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134																
10	DLQ G-10	4207	-0-	4207	4207	174	1	4015	2	Y	12	12	1			-0-
11	DLQ G-10	5308	-0-	5308	9515	250	1	5026	2	Y	23	4	0	19	1	-0-
12	DLQ G-10	3561	-0-	3561	13076	144	1	3355	2	Y	51	35	0	14	1	2
01	16389 X	3313	-0-	-13076	-0-	129	1	3094	2	Y	76	65	0	9	1	4
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	2	Y	85	82	0	2	1	5
03	4464 X	2031	-0-	-2433	-0-	84	1	1839	2	Y	89	85	0	2	1	7
						10	4	98	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158																
10	DLQ G-10	135516	-0-	135516	135516	5290	1	121964	2	Y	7048	6633	0	362	1	288
11	DLQ G-10	97591	-0-	97591	233107	4363	1	87652	2	Y	4880	4517	0	341	1	310
12	DLQ G-10	84647	-0-	84647	317754	3223	1	75173	2	Y	5485	5195	0	302	1	298
01	388544 X	70790	-0-	-317754	-0-	2627	1	63358	2	Y	4195	4077	0	187	1	229
02	58916 X	58916	-0-	-0-	-0-	2433	1	52418	2	Y	3459	3445	0	40	1	203
03	107353 X	59569	-0-	-47784	-0-	260	4	3805	9							
						2444	1	53390	2	Y	3117	3020	0	53	1	247
						306	4	3429	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	DLQ	G-10	951	-0-	951	951	39 1	908 2	3 9	Y	3	3	1		-0-
11	DLQ	G-10	995	-0-	995	1946	47 1	943 2	4 9	Y	4	4	1		-0-
12	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	3154	49 1	1142 2	15 9	Y	14	8	0	5 1	1
01		4286 X	1132	-0-	-3154	-0-	43 1	1034 2	52 9	Y	47	42	0	3 1	3
02		853 X	853	-0-	-0-	-0-	36 1	772 2	41 9	Y	37	37	0	1 1	2
03		806 X	785	-0-	-21	-0-	32 1	697 2	52 9	Y	47	45	0		4

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164															
10		16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1452 1	14137 2	36 4	N	1127	1027	0	42 1	148
11		13110 X	12458	-0-	-652	-0-	1071 1	10263 2	14 4	N	1009	982	0	40 1	135
12		16585 X	6517	-0-	-10068	-0-	449 1	5443 2	12 4	N	557	621	0	22 1	49
01		16864 X	8250	-0-	-8614	-0-	644 1	6926 2	21 4	N	599	594	0	20 1	34
02		15776 X	10443	-0-	-5333	-0-	773 1	8914 2	18 4	N	671	631	0	7 1	67
03		16864 X	11474	-0-	-5390	-0-	881 1	9797 2	108 4	N	625	626	0	10 1	56

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		5177 X	3269	-0-	-1908	-0-	284 1	2766 2	N	193	178 0	8 1		25
							7 4	212 9						
11		5010 X	2366	-0-	-2644	-0-	208 1	1990 2	N	151	148 0	8 1		20
							2 4	166 9						
12		4588 X	3060	-0-	-1528	-0-	213 1	2586 2	N	232	222 0	10 1		20
							6 4	255 9						
01		4464 X	4100	-0-	-364	-0-	326 1	3508 2	N	233	230 0	10 1		13
							10 4	256 9						
02		4176 X	3129	-0-	-1047	-0-	233 1	2692 2	N	180	173 0	2 1		18
							6 4	198 9						
*03		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	378 1	4201 2	N	301	288 0	4 1		27
							46 4	331 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
10		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	223 1	2168 2	N	147	152 0	6 1		19
							5 4	162 9						
11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	200 1	1921 2	N	127	122 0	7 1		17
							3 4	140 9						
12		2511 X	2406	-0-	-105	-0-	176 1	2131 2	N	86	87 0	9 1		7
							4 4	95 9						
01		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	223 1	2393 2	N	67	64 0	7 1		3
							6 4	74 9						
02		2407 X	2114	-0-	-293	-0-	164 1	1891 2	N	51	47 0	2 1		5
							3 4	56 9						
03		2573 X	1663	-0-	-910	-0-	127 1	1410 2	N	101	95 0	2 1		9
							15 4	111 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
10		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	851 1	8284 2	N	452	416 0	25 1		58
							20 4	497 9						
11		11250 X	9696	-0-	-1554	-0-	848 1	8128 2	N	645	586 0	32 1		85
							10 4	710 9						
12		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	839 1	10189 2	N	742	722 0	41 1		64
							22 4	816 9						
01		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1088 1	11706 2	N	792	777 0	35 1		44
							35 4	871 9						
02		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	780 1	9007 2	N	677	646 0	7 1		68
							19 4	745 9						
03		11625 X	9323	-0-	-2302	-0-	703 1	7820 2	N	648	649 0	8 1		59
							87 4	713 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
10	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	202 1	1969 2	Y	197	189 0	6 1		26
							5 4	217 9						
11	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	5241	242 1	2317 2	Y	260	242 0	9 1		35
							3 4	286 9						
12	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	8415	221 1	2680 2	Y	243	246 0	11 1		21
							6 4	267 9						
01		11050 X	2635	-0-	-8415	-0-	207 1	2226 2	Y	177	181 0	7 1		10
							7 4	195 9						
02		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	130 1	1505 2	Y	151	145 0	1 1		15
							4 4	166 9						
*03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	250 1	2786 2	Y	208	201 0	3 1		19
							31 4	229 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	169	1	1644	2	Y	53	45	0	5 1 7
						4	4	58	9					
11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	5566	335	1	3206	2	Y	134	111	0	13 1 17
						3	4	147	9					
12	DLQ G-10	5432	-0-	5432	10998	394	1	4783	2	Y	223	202	0	19 1 19
						10	4	245	9					
01	16030 X	5032	-0-	-10998	-0-	406	1	4375	2	Y	216	210	0	13 1 12
						13	4	238	9					
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	315	1	3631	2	Y	180	171	0	3 1 18
						7	4	198	9					
03	5425 X	4870	-0-	-555	-0-	378	1	4208	2	Y	215	210	0	4 1 19
						47	4	237	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
10	DLQ G-10	858	-0-	858	858	80	1	775	2	Y	2	25	0	2 1 -0-
						1	4	2	9					
11	DLQ G-10	2299	-0-	2299	3157	215	1	2057	2	Y	23	13	0	8 1 2
						2	4	25	9					
12	DLQ G-10	1330	-0-	1330	4487	99	1	1198	2	Y	28	23	0	5 1 2
						2	4	31	9					
01	6018 X	1531	-0-	-4487	-0-	116	1	1243	2	Y	154	143	0	4 1 9
						3	4	169	9					
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1480	2	Y	209	196	0	1 1 21
						4	4	230	9					
*03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	175	1	1944	2	Y	212	212	0	2 1 19
						22	4	233	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
10	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	243	1	2370	2	Y	236	228	0	7 1 31
						7	4	260	9					
11	DLQ G-10	3287	-0-	3287	6167	280	1	2682	2	Y	292	274	0	10 1 39
						4	4	321	9					
12	DLQ G-10	6624	-0-	6624	12791	484	1	5876	2	Y	229	225	0	24 1 19
						12	4	252	9					
01	18699 X	5908	-0-	-12791	-0-	483	1	5198	2	Y	193	187	0	15 1 10
						15	4	212	9					
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1282	2	Y	146	140	0	1 1 15
						3	4	161	9					
03	6634 X	4250	-0-	-2384	-0-	334	1	3720	2	Y	141	140	0	4 1 12
						41	4	155	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	9020	-0-	9020	9020	836	1	8136	2	Y	27	3	0	24	1	-0-
						18	4	30	9							
11	DLQ G-10	12734	-0-	12734	21754	1196	1	11464	2	Y	57	12	0	44	1	1
						11	4	63	9							
12	DLQ G-10	5009	-0-	5009	26763	363	1	4403	2	Y	213	179	0	17	1	18
						9	4	234	9							
01	32615 X	5852	-0-	-26763	-0-	479	1	5154	2	Y	185	178	0	15	1	10
						15	4	204	9							
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	349	1	4026	2	Y	154	146	0	3	1	15
						8	4	169	9							
03	7254 X	4882	-0-	-2372	-0-	386	1	4291	2	Y	144	142	0	4	1	13
						47	4	158	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990																
10	DLQ G-10	4852	-0-	4852	4852	423	1	4116	2	Y	275	253	0	12	1	36
						10	4	303	9							
11	DLQ G-10	4231	-0-	4231	9083	363	1	3486	2	Y	343	319	0	14	1	46
						5	4	377	9							
12	DLQ G-10	7318	-0-	7318	16401	524	1	6360	2	Y	383	370	0	26	1	33
						13	4	421	9							
01	22500 X	6099	-0-	-16401	-0-	489	1	5259	2	Y	305	305	0	16	1	17
						15	4	336	9							
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	316	1	3646	2	Y	271	258	0	3	1	27
						7	4	298	9							
03	7316 X	4203	-0-	-3113	-0-	320	1	3560	2	Y	258	258	0	4	1	23
						39	4	284	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046																
10	DLQ G-10	6400	-0-	6400	6400	575	1	5599	2	Y	194	165	0	17	1	24
						13	4	213	9							
11	DLQ G-10	6058	-0-	6058	12458	564	1	5408	2	Y	73	69	0	21	1	7
						6	4	80	9							
12	DLQ G-10	5728	-0-	5728	18186	429	1	5212	2	Y	70	52	0	21	1	4
						10	4	77	9							
01	24364 X	6178	-0-	-18186	-0-	517	1	5562	2	Y	76	61	0	16	1	3
						15	4	84	9							
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	372	1	4288	2	Y	68	62	0	3	1	6
						7	4	75	9							
03	6386 X	4232	-0-	-2154	-0-	337	1	3752	2	Y	93	87	0	4	1	8
						41	4	102	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254																
10	DLQ G-10	5622	-0-	5622	5622	496	1	4831	2	Y	257	240	0	14	1	33
						12	4	283	9							
11	DLQ G-10	4036	-0-	4036	9658	361	1	3459	2	Y	193	187	0	14	1	25
						4	4	212	9							
12	DLQ G-10	2717	-0-	2717	12375	190	1	2310	2	Y	193	192	0	9	1	17
						5	4	212	9							
01	15713 X	3338	-0-	-12375	-0-	243	1	2616	2	Y	427	411	0	8	1	25
						9	4	470	9							
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	170	1	1964	2	Y	345	334	0	1	1	35
						5	4	380	9							
*03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	378	1	4211	2	Y	755	717	0	4	1	69
						49	4	831	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	7173	-0-	7173	7173	140 1 3 4	7005 2 25 9	Y	23	4 0	20 1	-0-	
11	DLQ G-10	4234	-0-	4234	11407	99 1 13 4	3953 2 169 9	Y	154	135 0	15 1	4	
12	DLQ G-10	4628	-0-	4628	16035	114 1 9 4	4303 2 202 9	Y	184	166 0	17 1	5	
01	19590 X	3555	-0-	-16035	-0-	83 1 4 4	3302 2 166 9	Y	151	142 0	10 1	4	
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	103 1 4 4	3674 2 198 9	Y	180	175 0	3 1	6	
03	4681 X	4050	-0-	-631	-0-	103 1 4 4	3728 2 215 9	Y	195	189 0	4 1	8	
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009													
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	1970	38 1 1 4	1906 2 25 9	Y	23	18 0	6 1	1	
11	DLQ G-10	2335	-0-	2335	4305	57 1 5 4	2221 2 52 9	Y	47	39 0	8 1	1	
12	DLQ G-10	1939	-0-	1939	6244	48 1 4 4	1829 2 58 9	Y	53	46 0	7 1	1	
01	8178 X	1934	-0-	-6244	-0-	45 1 2 4	1812 2 75 9	Y	68	62 0	5 1	2	
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	1282 2 54 9	Y	49	48 0	1 1	2	
03	2418 X	2067	-0-	-351	-0-	53 1 2 4	1937 2 75 9	Y	68	65 0	2 1	3	
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068													
10	DLQ G-10	542	-0-	542	542	10 1 58 9	474 2 9 9	Y	53	49 0	2 1	3	
11	DLQ G-10	903	-0-	903	1445	22 1 2 4	866 2 13 9	Y	12	12 0	3 1	-0-	
12	DLQ G-10	740	-0-	740	2185	18 1 2 4	677 2 43 9	Y	39	35 0	3 1	1	
01	5065 X	2880	-0-	-2185	-0-	59 1 8 4	2405 2 408 9	Y	371	355 0	7 1	10	
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	75 1 4 4	2676 2 351 9	Y	319	315 0	2 1	12	
*03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	78 1 3 4	2846 2 100 9	Y	91	96 0	3 1	4	
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	186 1 33 4	7409 2 509 9	Y	463	422 0	29 1	12	
12	DLQ G-10	9559	-0-	9559	17696	231 1 25 4	8731 2 572 9	Y	520	483 0	35 1	14	
01	25274 X	7578	-0-	-17696	-0-	167 1 14 4	6733 2 664 9	Y	604	582 0	20 1	16	
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	120 1 5 4	4264 2 397 9	Y	361	361 0	3 1	13	
03	8525 X	7899	-0-	-626	-0-	197 1 11 4	7177 2 514 9	Y	467	455 0	7 1	18	

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5116	-0-	5116	5116	111	1	4397	2	Y	524	493	0	17	1	14
						32	4	576	9							
12	DLQ G-10	10906	-0-	10906	16022	249	1	9410	2	Y	1090	1036	0	37	1	31
						48	4	1199	9							
01	27082 X	11060	-0-	-16022	-0-	227	1	9129	2	Y	1522	1485	0	27	1	41
						30	4	1674	9							
02	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	222	1	7862	2	Y	1054	1050	0	6	1	39
						13	4	1159	9							
03	10912 X	8184	-0-	-2728	-0-	182	1	6637	2	Y	1221	1204	0	7	1	49
						22	4	1343	9							

 GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

10	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	88	1	4407	2	Y	167	154	0	13	1	8
						4	4	184	9							
11	DLQ G-10	7796	-0-	7796	12479	183	1	7293	2	Y	270	243	0	28	1	7
						23	4	297	9							
12	DLQ G-10	9572	-0-	9572	22051	209	1	7927	2	Y	1256	1195	0	32	1	36
						54	4	1382	9							
01	31221 X	9170	-0-	-22051	-0-	189	1	7580	2	Y	1252	1233	0	22	1	33
						24	4	1377	9							
02	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	2	Y	1197	1180	0	6	1	44
						15	4	1317	9							
*03	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	236	1	8570	2	Y	1211	1198	0	8	1	49
						22	4	1332	9							

 GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3449	-0-	3449	3449	78	1	3110	2	Y	223	205	0	12	1	6
						16	4	245	9							
12	DLQ G-10	9173	-0-	9173	12622	219	1	8303	2	Y	567	525	0	33	1	15
						27	4	624	9							
01	21437 X	8815	-0-	-12622	-0-	198	1	7947	2	Y	596	573	0	23	1	15
						14	4	656	9							
02	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	227	1	8085	2	Y	699	683	0	6	1	25
						10	4	769	9							
*03	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	275	1	10005	2	Y	700	687	0	10	1	28
						16	4	770	9							

 GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	9350	-0-	9350	9350	218	1	8682	2	Y	381	337	0	34	1	10
						31	4	419	9							
12	DLQ G-10	11893	-0-	11893	21243	283	1	10697	2	Y	796	741	0	43	1	22
						37	4	876	9							
01	29815 X	8572	-0-	-21243	-0-	191	1	7704	2	Y	602	585	0	23	1	16
						15	4	662	9							
02	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	174	1	6175	2	Y	719	705	0	4	1	26
						9	4	791	9							
03	10292 X	7093	-0-	-3199	-0-	164	1	5961	2	Y	865	850	0	6	1	35
						16	4	952	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 2513		RRCID -> 272597		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8915 - 14124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	13241	-0-	13241	13241	303 1	Y	741	674 0	47 1	-20
						54 4					
12	DLQ G-10	17604	-0-	17604	30845	423 1	Y	1052	979 0	64 1	29
						50 4					
01	47788 X	16943	-0-	-30845	-0-	376 1	Y	1292	1243 0	44 1	34
						30 4					
02	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	318 1	Y	1067	1054 0	8 1	39
						15 4					
03	17608 X	9388	-0-	-8220	-0-	223 1	Y	939	932 0	8 1	38
						18 4					
						1033 9					
GATES 05D		WELL #: 1106A		RRCID -> 272669		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8880 - 13871	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	4075	-0-	4075	4075	86 1	Y	477	451 0	13 1	13
						29 4					
12	DLQ G-10	3940	-0-	3940	8015	96 1	Y	183	177 0	14 1	5
						9 4					
01	13173 X	5158	-0-	-8015	-0-	119 1	Y	229	214 0	14 1	6
						7 4					
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	139	137 0	3 1	5
						2 4					
*03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	150	145 0	4 1	6
						4 4					
						165 9					
GATES 05D		WELL #: 1006A		RRCID -> 272697		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8763 - 13850	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	66 1	Y	659	630 0	10 1	19
						38 4					
12	DLQ G-10	4325	-0-	4325	7788	96 1	Y	523	512 0	15 1	15
						23 4					
01	12485 X	4697	-0-	-7788	-0-	101 1	Y	480	470 0	12 1	13
						10 4					
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	470	463 0	3 1	17
						6 4					
*03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	431	427 0	4 1	17
						8 4					
						474 9					
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2022		RRCID -> 272784		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 9060 - 13996	
10	DLQ G-10	5011	-0-	5011	5011	98 1	Y	32	19 0	14 1	1
						2 4					
11	DLQ G-10	4479	-0-	4479	9490	105 1	Y	166	147 0	16 1	4
						14 4					
12	DLQ G-10	3315	-0-	3315	12805	81 1	Y	171	158 0	12 1	5
						8 4					
01	17955 X	5150	-0-	-12805	-0-	121 1	Y	131	119 0	14 1	3
						6 4					
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	314 1	Y	338	321 0	8 1	12
						8 4					
*03	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	357 1	Y	378	363 0	13 1	14
						12 4					
						416 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 4013A		RRCID -> 272938		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8814 - 13984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	7460	-0-	7460	7460	172	1	Y	369	332	0	27	1
							28	4						10
12	DLQ	G-10	7524	-0-	7524	14984	186	1	Y	297	271	0	28	1
							15	4						8
01	23736	X	8752	-0-	-14984	-0-	200	1	Y	457	429	0	24	1
							12	4						12
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	855	831	0	5	1
							11	4						31
*03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	1189	1165	0	7	1
							21	4						48

GATES 05D		WELL #: 1112		RRCID -> 272969		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8817 - 14015				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	7105	-0-	7105	7105	165	1	Y	306	273	0	25	1
							24	4						8
12	DLQ	G-10	7843	-0-	7843	14948	181	1	Y	730	691	0	27	1
							32	4						20
01	21859	X	6911	-0-	-14948	-0-	152	1	Y	613	599	0	18	1
							13	4						16
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	566	557	0	4	1
							8	4						21
03	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	174	1	Y	584	576	0	6	1
							12	4						23

GATES 05D		WELL #: 3913A		RRCID -> 272970		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8870 - 14086				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	4733	108	1	Y	295	270	0	17	1
							20	4						8
12	DLQ	G-10	5255	-0-	5255	9988	120	1	Y	508	484	0	18	1
							23	4						14
01	15112	X	5124	-0-	-9988	-0-	110	1	Y	547	534	0	13	1
							11	4						14
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	531	523	0	3	1
							7	4						19
03	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	109	1	Y	542	535	0	4	1
							10	4						22

GATES 05D		WELL #: 3513A		RRCID -> 273016		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 9109 - 14266				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	7459	-0-	7459	7459	177	1	Y	196	164	0	27	1
							19	4						5
12	DLQ	G-10	15804	-0-	15804	23263	382	1	Y	830	755	0	58	1
							41	4						22
01	37742	X	14479	-0-	-23263	-0-	329	1	Y	853	814	0	39	1
							21	4						22
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	293	1	Y	689	678	0	8	1
							11	4						25
03	15810	X	9437	-0-	-6373	-0-	236	1	Y	561	556	0	8	1
							13	4						22

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4653	-0-	4653	4653	107	1	4263	2	Y	241	218	0	17	1	6
							18	4	265	9							
12	DLQ	G-10	7521	-0-	7521	12174	177	1	6703	2	Y	559	523	0	27	1	15
							26	4	615	9							
01	20321	X	8147	-0-	-12174	-0-	194	1	7789	2	Y	143	132	0	23	1	3
							7	4	157	9							
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	200	1	7097	2	Y	117	111	0	5	1	4
							4	4	129	9							
03	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	132	1	4811	2	Y	664	636	0	5	1	27
							13	4	730	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2183	-0-	2183	2183	51	1	2048	2	Y	70	60	0	8	1	2
							7	4	77	9							
12	DLQ	G-10	9773	-0-	9773	11956	241	1	9111	2	Y	365	322	0	36	1	9
							19	4	402	9							
01	18320	X	6364	-0-	-11956	-0-	142	1	5673	2	Y	489	468	0	17	1	13
							11	4	538	9							
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	165	1	5846	2	Y	411	405	0	4	1	15
							6	4	452	9							
03	9765	X	5783	-0-	-3982	-0-	142	1	5172	2	Y	418	411	0	5	1	17
							9	4	460	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5229	-0-	5229	5229	111	1	4384	2	Y	633	598	0	17	1	18
							38	4	696	9							
12	DLQ	G-10	6080	-0-	6080	11309	131	1	4951	2	Y	874	847	0	20	1	25
							37	4	961	9							
01	17019	X	5710	-0-	-11309	-0-	114	1	4553	2	Y	933	920	0	13	1	25
							17	4	1026	9							
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	116	1	4140	2	Y	857	848	0	3	1	31
							10	4	943	9							
*03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	127	1	4601	2	Y	933	922	0	4	1	38
							16	4	1026	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072																	
10	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	4485	88	1	4375	2	Y	18	7	0	13	1	-0-
							2	4	20	9							
11	DLQ	G-10	3903	-0-	3903	8388	94	1	3726	2	Y	68	53	0	14	1	1
							8	4	75	9							
12	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	11059	68	1	2558	2	Y	38	28	0	10	1	1
							3	4	42	9							
01	14236	X	3177	-0-	-11059	-0-	74	1	2992	2	Y	97	87	0	9	1	2
							4	4	107	9							
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	76	1	2694	2	Y	64	62	0	2	1	2
							1	4	70	9							
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	89	1	3234	2	Y	75	71	0	3	1	3
							3	4	83	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D		WELL #: 2613		RRCID -> 273512		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8907 - 14097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	2633	61	1	2433	2	Y	118	105	0	10
							9	4	130	9					3
12	DLQ	G-10	6313	-0-	6313	8946	158	1	5970	2	Y	159	134	0	24
							10	4	175	9					4
01	14263	X	5317	-0-	-8946	-0-	126	1	5043	2	Y	130	116	0	15
							5	4	143	9					3
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	130	1	4631	2	Y	243	233	0	4
							4	4	267	9					9
*03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	158	1	5715	2	Y	508	491	0	6
							10	4	559	9					20

GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140					
10	DLQ	G-10	5878	-0-	5878	5878	109	1	5414	2	Y	319	303	0	16
							4	4	351	9					16
11	DLQ	G-10	12810	-0-	12810	18688	298	1	11849	2	Y	563	518	0	46
							44	4	619	9					15
12	DLQ	G-10	15952	-0-	15952	34640	389	1	14738	2	Y	716	653	0	59
							37	4	788	9					19
01	49190	X	14550	-0-	-34640	-0-	328	1	13158	2	Y	946	902	0	39
							23	4	1041	9					24
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	313	1	11140	2	Y	1126	1100	0	9
							16	4	1239	9					41
03	15965	X	14354	-0-	-1611	-0-	345	1	12534	2	Y	1317	1293	0	12
							26	4	1449	9					53

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9110 - 14391					
10	DLQ	G-10	5060	-0-	5060	5060	468	1	4556	2	Y	24	9	0	14
							10	4	26	9					1
11	DLQ	G-10	5796	-0-	5796	10856	543	1	5198	2	Y	45	23	0	20
							5	4	50	9					3
12	DLQ	G-10	9647	-0-	9647	20503	726	1	8816	2	Y	80	44	0	35
							17	4	88	9					4
01	29396	X	8893	-0-	-20503	-0-	750	1	8062	2	Y	54	33	0	24
							22	4	59	9					1
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	472	1	5440	2	Y	24	20	0	4
							9	4	26	9					1
03	9641	X	6426	-0-	-3215	-0-	523	1	5819	2	Y	19	13	0	6
							63	4	21	9					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	16	1	151	2	Y	6	5	0	1	1	1
11	DLQ G-10	204	-0-	204	378	19	1	178	2	Y	6	5	0	1	1	1
12	DLQ G-10	847	-0-	847	1225	63	1	771	2	Y	10	7	0	3	1	1
01	2367 N	1142	-0-	-1225	-0-	96	1	1031	2	Y	11	9	0	3	1	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	545	2	Y	5	5	0			-0-
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
						13	4	7	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437																
10	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	246	1	2397	2	Y	7	7	1			-0-
11	DLQ G-10	898	-0-	898	3554	78	1	747	2	Y	65	53	0	3	1	9
12	DLQ G-10	605	-0-	605	4159	42	1	505	2	Y	52	54	0	2	1	5
01	3000 N	1182	-0-	-1818	2341	98	1	1053	2	Y	25	26	0	3	1	1
02	2900 N	1403	-0-	-1497	844	111	1	1275	2	Y	14	13	0	1	1	1
*03	3100 N	2932	-0-	-168	676	238	1	2647	2	Y	16	13	0	3	1	1
						29	4	18	9							
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175																
10	DLQ G-10	2449	-0-	2449	2449	66	1	2197	2	Y	158	145	0	6	1	7
11	DLQ G-10	2668	-0-	2668	5117	91	1	2506	2	Y	61	56	0	10	1	2
12	DLQ G-10	3323	-0-	3323	8440	120	1	3098	2	Y	89	77	0	12	1	2
01	12618 X	4178	-0-	-8440	-0-	160	1	3932	2	Y	74	62	0	12	1	2
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	150	1	3709	2	Y	175	167	0	3	1	7
*03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	167	1	6187	2	Y	449	437	0	6	1	13
						19	4	494	9							
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260																
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	2920	79	1	2676	2	Y	136	126	0	8	1	6
11	DLQ G-10	2697	-0-	2697	5617	89	1	2487	2	Y	105	97	0	10	1	4
12	DLQ G-10	2756	-0-	2756	8373	100	1	2563	2	Y	80	72	0	10	1	2
01	12143 X	3770	-0-	-8373	-0-	144	1	3549	2	Y	65	54	0	11	1	2
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	3969	2	Y	365	350	0	3	1	14
*03	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	2	Y	1226	1199	0	6	1	35
						30	4	1349	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	DLQ	G-10	5471	-0-	5471	5471	148	1	4987	2	Y	280	260	0	15	1	12
							28	4	308	9							
11	DLQ	G-10	9817	-0-	9817	15288	324	1	9009	2	Y	425	387	0	35	1	15
							16	4	468	9							
12	DLQ	G-10	10464	-0-	10464	25752	370	1	9522	2	Y	502	465	0	38	1	14
							20	4	552	9							
01		33904 X	8152	-0-	-25752	-0-	306	1	7511	2	Y	295	278	0	22	1	9
							10	4	325	9							
02		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	307	1	7550	2	Y	304	296	0	6	1	11
							24	4	334	9							
03		10478 X	8479	-0-	-1999	-0-	197	1	7411	2	Y	768	750	0	7	1	22
							26	4	845	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	66	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01		66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594																	
10	DLQ	G-10	9224	-0-	9224	9224	308	1	8631	2	Y	128	99	0	26	1	3
							144	4	141	9							
11	DLQ	G-10	9690	-0-	9690	18914	309	1	9071	2	Y	131	94	0	36	1	4
							166	4	144	9							
12	DLQ	G-10	10716	-0-	10716	29630	326	1	10178	2	Y	68	30	0	41	1	1
							137	4	75	9							
01		40142 X	10512	-0-	-29630	-0-	325	1	10099	2	Y	38	9	0	30	1	-0-
							46	4	42	9							
02		13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	456	1	12568	2	Y	27	18	0	9	1	-0-
							25	4	30	9							
*03		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	327	1	11849	2	Y	23	11	0	12	1	-0-
							14	4	25	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																	
10	DLQ	G-10	7382	-0-	7382	7382	247	1	6929	2	Y	84	61	0	21	1	2
							114	4	92	9							
11	DLQ	G-10	8433	-0-	8433	15815	270	1	7919	2	Y	91	60	0	31	1	2
							144	4	100	9							
12	DLQ	G-10	9548	-0-	9548	25363	291	1	9086	2	Y	45	11	0	36	1	-0-
							121	4	50	9							
01		29524 X	4161	-0-	-25363	-0-	129	1	3997	2	Y	15	3	0	12	1	-0-
							18	4	17	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		3038 X	47	-0-	-2991	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	8375	-0-	8375	8375	284	1	7936	2	Y	26	3	0	23 1 -0-
						126	4	29	9					
11	DLQ G-10	12500	-0-	12500	20875	403	1	11824	2	Y	55	9	0	46 1 -0-
						212	4	61	9					
12	DLQ G-10	10012	-0-	10012	30887	305	1	9528	2	Y	46	8	0	38 1 -0-
						128	4	51	9					
01	37697 X	6810	-0-	-30887	-0-	210	1	6535	2	Y	32	12	0	20 1 -0-
						30	4	35	9					
02	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	291	1	8000	2	Y	17	11	0	6 1 -0-
						15	4	19	9					
03	12927 X	3393	-0-	-9534	-0-	91	1	3291	2	Y	6	3	0	3 1 -0-
						4	4	7	9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
10	DLQ G-10	6958	-0-	6958	6958	235	1	6593	2	Y	22	2	0	20 1 -0-
						106	4	24	9					
11	DLQ G-10	3834	-0-	3834	10792	124	1	3627	2	Y	16	2	0	14 1 -0-
						65	4	18	9					
12	DLQ G-10	4076	-0-	4076	14868	124	1	3882	2	Y	16	1	0	15 1 -0-
						52	4	18	9					
01	16482 X	1614	-0-	-14868	-0-	50	1	1547	2	Y	9	4	0	5 1 -0-
						7	4	10	9					
02	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	388	1	10670	2	Y	28	20	0	8 1 -0-
						21	4	31	9					
03	6944 X	6559	-0-	-385	-0-	175	1	6362	2	Y	13	7	0	6 1 -0-
						8	4	14	9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
10	DLQ G-10	19673	-0-	19673	19673	646	1	18101	2	Y	554	498	0	54 1 17
						317	4	609	9					
11	DLQ G-10	21741	-0-	21741	41414	681	1	19971	2	Y	644	560	0	78 1 23
						381	4	708	9					
12	DLQ G-10	20490	-0-	20490	61904	604	1	18887	2	Y	653	578	0	76 1 22
						281	4	718	9					
01	84845 X	22941	-0-	-61904	-0-	687	1	21347	2	Y	712	649	0	63 1 22
						124	4	783	9					
02	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	740	1	20379	2	Y	593	580	0	15 1 20
						51	4	652	9					
03	19375 X	15812	-0-	-3563	-0-	413	1	14936	2	Y	398	388	0	15 1 15
						25	4	438	9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
*03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4535	-0-	4535	4535	397	1	3867	2	Y	237	224	0	12	31
						10	4	261	9						
11	DLQ G-10	4587	-0-	4587	9122	397	1	3808	2	Y	343	313	0	15	46
						5	4	377	9						
12	DLQ G-10	7684	-0-	7684	16806	537	1	6516	2	Y	561	532	0	26	49
						14	4	617	9						
01	26785 X	9979	-0-	-16806	-0-	792	1	8514	2	Y	589	580	0	25	33
						25	4	648	9						
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	555	1	6408	2	Y	424	410	0	5	42
						13	4	466	9						
03	7688 X	7300	-0-	-388	-0-	576	1	6405	2	Y	226	242	0	6	20
						70	4	249	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385															
10	DLQ G-10	6164	-0-	6164	6164	570	1	5552	2	Y	26	8	0	17	1
						13	4	29	9						
11	DLQ G-10	11751	-0-	11751	17915	1104	1	10581	2	Y	51	11	0	41	-0-
						10	4	56	9						
12	DLQ G-10	9312	-0-	9312	27227	704	1	8545	2	Y	43	9	0	34	-0-
						16	4	47	9						
01	33669 X	6442	-0-	-27227	-0-	544	1	5847	2	Y	33	15	0	17	1
						15	4	36	9						
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	379	1	4377	2	Y	19	16	0	3	1
						8	4	21	9						
03	10416 X	5321	-0-	-5095	-0-	433	1	4817	2	Y	17	12	0	5	1
						52	4	19	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676															
10	DLQ G-10	13138	-0-	13138	13138	681	1	12131	2	Y	289	240	0	36	21
						8	4	318	9						
11	DLQ G-10	1949	-0-	1949	15087	131	1	1743	2	Y	63	72	0	7	5
						6	4	69	9						
12	DLQ G-10	9	-0-	9	15096	1	1	4	2	Y	4	9	0		-0-
						4	9								
01	15666 X	570	-0-	-15096	-0-	32	1	535	2	Y	2	1	0	1	-0-
						1	4	2	9						
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*03	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	506	1	6649	2	Y	19	13	0	6	-0-
						12	4	21	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700															
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	DLQ G-10	8308	-0-	8308	12391	770	1	7494	2	Y	25	3	0	22	1	-0-
						16	4	28	9							
11	DLQ G-10	2753	-0-	2753	15144	257	1	2467	2	Y	24	13	0	9	1	2
						3	4	26	9							
12	DLQ G-10	760	-0-	760	15904	54	1	661	2	Y	39	35	0	3	1	3
						2	4	43	9							
01	16494 X	590	-0-	-15904	-0-	50	1	529	2	Y	9	11	0	1	1	-0-
						1	4	10	9							
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	2387 X	2167	-0-	-220	-0-	174	1	1930	2	Y	38	33	0	2	1	3
						21	4	42	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055																

10	DLQ G-10	2717	-0-	2717	2717	184	1	2439	2	Y	77	68	0	7	1	3
						9	4	85	9							
11	DLQ G-10	2325	-0-	2325	5042	213	1	2013	2	Y	85	75	0	8	1	5
						5	4	94	9							
12	DLQ G-10	1954	-0-	1954	6996	148	1	1705	2	Y	79	72	0	7	1	5
						14	4	87	9							
01	10889 X	3893	-0-	-6996	-0-	267	1	3487	2	Y	111	99	0	11	1	6
						17	4	122	9							
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	208	1	2529	2	Y	150	146	0	2	1	8
						5	4	165	9							
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	190	1	2131	2	Y	173	171	0	2	1	8
						2	4	190	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110																

10	DLQ G-10	2027	-0-	2027	2027	134	1	1783	2	Y	94	89	0	5	1	4
						7	4	103	9							
11	DLQ G-10	1851	-0-	1851	3878	169	1	1594	2	Y	76	70	0	6	1	4
						4	4	84	9							
12	DLQ G-10	2112	-0-	2112	5990	162	1	1867	2	Y	62	55	0	7	1	4
						15	4	68	9							
01	3000 N	3756	-0-	756	6746	254	1	3323	2	Y	148	133	0	10	1	9
						16	4	163	9							
02	2900 N	2964	-0-	64	6810	199	1	2418	2	Y	311	302	0	2	1	16
						5	4	342	9							
*03	3100 N	2403	-0-	-697	6113	167	1	1880	2	Y	322	322	0	2	1	14
						2	4	354	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220																

10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	2070	123	1	1638	2	Y	275	270	0	5	1	12
						6	4	303	9							
11	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3715	130	1	1224	2	Y	262	252	0	5	1	17
						3	4	288	9							
12	DLQ G-10	2158	-0-	2158	5873	159	1	1834	2	Y	136	136	0	7	1	10
						15	4	150	9							
01	3000 N	1794	-0-	-1206	4667	116	1	1516	2	Y	141	138	0	4	1	9
						7	4	155	9							
02	2900 N	1451	-0-	-1449	3218	94	1	1138	2	Y	197	195	0	1	1	10
						2	4	217	9							
*03	3100 N	1839	-0-	-1261	1957	133	1	1493	2	Y	193	193	0	1	1	9
						1	4	212	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	132	1	1285	2	Y	13	8 0	4 1
						3	4	14	9				1
11	DLQ G-10	1516	-0-	1516	2950	141	1	1346	2	Y	25	18 0	5 1
						1	4	28	9				3
12	DLQ G-10	3203	-0-	3203	6153	240	1	2904	2	Y	49	37 0	12 1
						5	4	54	9				3
01	11536 X	5383	-0-	-6153	-0-	453	1	4866	2	Y	46	32 0	15 1
						13	4	51	9				2
02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	945	1	10901	2	Y	30	23 0	8 1
						19	4	33	9				1
*03	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	1192	1	13261	2	Y	39	26 0	13 1
						144	4	43	9				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205													
10	DLQ G-10	8888	-0-	8888	8888	823	1	8012	2	Y	32	7 0	24 1
						18	4	35	9				1
11	DLQ G-10	7438	-0-	7438	16326	698	1	6693	2	Y	36	10 0	26 1
						7	4	40	9				1
12	DLQ G-10	5776	-0-	5776	22102	436	1	5296	2	Y	31	10 0	21 1
						10	4	34	9				1
01	29133 X	7031	-0-	-22102	-0-	594	1	6383	2	Y	34	15 0	19 1
						17	4	37	9				1
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	408	1	4706	2	Y	13	10 0	4 1
						8	4	14	9				-0-
*03	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	711	1	7912	2	Y	26	17 0	8 1
						86	4	29	9				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
10	DLQ G-10	777	-0-	777	777	71	1	692	2	Y	11	8 0	2 1
						2	4	12	9				1
11	DLQ G-10	603	-0-	603	1380	56	1	534	2	Y	12	10 0	2 1
						13	9						1
12	DLQ G-10	611	-0-	611	1991	38	1	464	2	Y	98	88 0	2 1
						1	4	108	9				9
01	3414 X	1423	-0-	-1991	-0-	112	1	1203	2	Y	95	95 0	4 1
						3	4	105	9				5
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	33	34 0	1 1
						1	4	36	9				3
*03	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	68	64 0	1 1
						15	4	75	9				6
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187													
10	DLQ G-10	2757	-0-	2757	2757	184	1	2462	2	Y	92	83 0	7 1
						10	4	101	9				4
11	DLQ G-10	2878	-0-	2878	5635	265	1	2495	2	Y	102	90 0	10 1
						6	4	112	9				6
12	DLQ G-10	3005	-0-	3005	8640	228	1	2624	2	Y	120	108 0	10 1
						21	4	132	9				8
01	10871 X	2231	-0-	-8640	-0-	152	1	1988	2	Y	74	72 0	6 1
						10	4	81	9				4
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	34	35 0	1 1
						3	4	37	9				2
03	3007 X	1485	-0-	-1522	-0-	119	1	1339	2	Y	24	24 0	1 1
						1	4	26	9				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	8337	-0-	8337	8337	748 1	7287 2	Y	258	231 0	22 1		32	
							18 4	284 9							
11	DLQ	G-10	6097	-0-	6097	14434	555 1	5320 2	Y	196	183 0	21 1		24	
							6 4	216 9							
12	DLQ	G-10	6468	-0-	6468	20902	478 1	5807 2	Y	155	144 0	23 1		12	
							12 4	171 9							
01	29503	X	8601	-0-	-20902	-0-	717 1	7708 2	Y	141	123 0	23 1		7	
							21 4	155 9							
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	502 1	5793 2	Y	172	158 0	5 1		16	
							11 4	189 9							
03	8339	X	7664	-0-	-675	-0-	617 1	6870 2	Y	93	95 0	7 1		7	
							75 4	102 9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094															
10	DLQ	G-10	7644	-0-	7644	7644	528 1	7035 2	Y	49	28 0	21 1		1	
							27 4	54 9							
11	DLQ	G-10	6251	-0-	6251	13895	593 1	5588 2	Y	51	28 0	22 1		2	
							14 4	56 9							
12	DLQ	G-10	4633	-0-	4633	18528	364 1	4189 2	Y	42	25 0	17 1		2	
							34 4	46 9							
01	21187	X	2659	-0-	-18528	-0-	184 1	2407 2	Y	51	43 0	7 1		3	
							12 4	56 9							
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	288 1	3493 2	Y	68	65 0	3 1		3	
							6 4	75 9							
03	5363	X	4684	-0-	-679	-0-	375 1	4215 2	Y	82	78 0	4 1		3	
							4 4	90 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766															
10	DLQ	G-10	4582	-0-	4582	4582	243 1	4324 2	Y	13	13 1			-0-	
							1 4	14 9							
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	4609	2 1	25 2	Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	6266	-0-	6266	10875	362 1	5867 2	Y	29	6 0	23 1		-0-	
							5 4	32 9							
01	19644	X	8769	-0-	-10875	-0-	492 1	8093 2	Y	148	119 0	24 1		5	
							21 4	163 9							
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	447 1	7239 2	Y	470	452 0	5 1		18	
							98 4	517 9							
*03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	596 1	7822 2	Y	372	360 0	8 1		22	
							58 4	409 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8819	-0-	8819	8819	464	1	8267	2	Y	76	50	0	24	1	4
						4	4	84	9							
11	DLQ G-10	6889	-0-	6889	15708	474	1	6289	2	Y	103	76	0	24	1	7
						13	4	113	9							
12	DLQ G-10	5529	-0-	5529	21237	317	1	5131	2	Y	67	51	0	21	1	2
						7	4	74	9							
01	26672 X	5435	-0-	-21237	-0-	308	1	5072	2	Y	42	28	0	15	1	1
						9	4	46	9							
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	291	1	4708	2	Y	50	46	0	3	1	2
						15	4	55	9							
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	365	1	4795	2	Y	242	225	0	5	1	14
						38	4	266	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744																
10	DLQ G-10	11127	-0-	11127	11127	585	1	10429	2	Y	98	69	0	31	1	5
						5	4	108	9							
11	DLQ G-10	9510	-0-	9510	20637	655	1	8697	2	Y	127	90	0	34	1	8
						18	4	140	9							
12	DLQ G-10	7628	-0-	7628	28265	431	1	6993	2	Y	171	144	0	28	1	7
						16	4	188	9							
01	33428 X	5163	-0-	-28265	-0-	291	1	4796	2	Y	59	50	0	14	1	2
						11	4	65	9							
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	338	1	5461	2	Y	12	10	0	4	1	-0-
						9	4	13	9							
03	10943 X	6646	-0-	-4297	-0-	465	1	6102	2	Y	57	48	0	6	1	3
						16	4	63	9							
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175																
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3711	-0-	3711	3711	88	1	3518	2	Y	87	71	0	14	1	2
						9	4	96	9							
12	DLQ G-10	2036	-0-	2036	5747	45	1	1701	2	Y	254	242	0	7	1	7
						11	4	279	9							
01	7164 X	1417	-0-	-5747	-0-	30	1	1208	2	Y	160	160	0	3	1	4
						3	4	176	9							
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	237	230	0	2	1	9
						4	4	261	9							
03	3379 X	3049	-0-	-330	-0-	72	1	2593	2	Y	344	336	0	3	1	14
						6	4	378	9							
GATES 09 ROSE B GUI WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619																
10	DLQ G-10	15828	-0-	15828	15828	643	1	14826	2	Y	298	252	0	44	1	11
						31	4	328	9							
11	DLQ G-10	12831	-0-	12831	28659	594	1	11925	2	Y	265	215	0	46	1	15
						20	4	292	9							
12	DLQ G-10	4434	-0-	4434	33093	176	1	4116	2	Y	121	113	0	17	1	6
						9	4	133	9							
01	38090 X	4997	-0-	-33093	-0-	194	1	4676	2	Y	107	94	0	14	1	5
						9	4	118	9							
02	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	373	1	8031	2	Y	86	81	0	6	1	4
						38	4	95	9							
03	12896 X	10362	-0-	-2534	-0-	446	1	9726	2	Y	140	124	0	10	1	10
						36	4	154	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	8775	-0-	8775	8775	355 1	8178 2	Y	203	183 0	24 1		8
							19 4	223 9						
11	DLQ	G-10	7222	-0-	7222	15997	333 1	6687 2	Y	173	145 0	26 1		10
							12 4	190 9						
12	DLQ	G-10	6405	-0-	6405	22402	256 1	5948 2	Y	172	150 0	24 1		8
							12 4	189 9						
01		29507 X	7105	-0-	-22402	-0-	275 1	6655 2	Y	146	127 0	20 1		7
							14 4	161 9						
02		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	366 1	7877 2	Y	98	94 0	6 1		5
							37 4	108 9						
*03		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	464 1	10144 2	Y	82	72 0	10 1		5
							36 4	90 9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
10	DLQ	G-10	5879	-0-	5879	5879	199 1	5570 2	Y	19	2 0	17 1		-0-
							89 4	21 9						
11	DLQ	G-10	5851	-0-	5851	11730	189 1	5535 2	Y	25	3 0	22 1		-0-
							99 4	28 9						
12	DLQ	G-10	672	-0-	672	12402	20 1	640 2	Y	3	3 1			-0-
							9 4	3 9						
01		12402 X	-0-	-0-	-12402	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	248 1	8996 2	Y	24	15 0	9 1		-0-
							11 4	26 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
10	DLQ	G-10	5337	-0-	5337	5337	281 1	5012 2	Y	38	22 0	15 1		2
							2 4	42 9						
11	DLQ	G-10	3878	-0-	3878	9215	269 1	3562 2	Y	37	23 0	14 1		2
							6 4	41 9						
12	DLQ	G-10	6555	-0-	6555	15770	377 1	6117 2	Y	49	25 0	25 1		1
							7 4	54 9						
01		16034 X	264	-0-	-15770	-0-	13 1	214 2	Y	31	30 0	1 1		1
							3 4	34 9						
02		305 X	305	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	Y	11	12 0			-0-
							2 4	12 9						
03		6541 X	14	-0-	-6527	-0-	1 1	9 2	Y	4	4 0			-0-
							4 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
10	DLQ	G-10	14770	-0-	14770	14770	781 1	13910 2	Y	67	27 0	41 1		2
							5 4	74 9						
11	DLQ	G-10	13179	-0-	13179	27949	918 1	12181 2	Y	56	11 0	47 1		-0-
							18 4	62 9						
12	DLQ	G-10	10633	-0-	10633	38582	614 1	9962 2	Y	44	4 0	40 1		-0-
							9 4	48 9						
01		49088 X	10506	-0-	-38582	-0-	587 1	9647 2	Y	221	184 0	29 1		8
							29 4	243 9						
02		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	537 1	8692 2	Y	119	117 0	6 1		4
							33 4	131 9						
03		14756 X	8896	-0-	-5860	-0-	625 1	8215 2	Y	35	30 0	8 1		1
							17 4	39 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	13870	-0-	13870	13870	558 1	12869 2	Y	373	323 0	38 1		14
							33 4	410 9						
11	DLQ	G-10	17182	-0-	17182	31052	782 1	15717 2	Y	592	509 0	61 1		36
							32 4	651 9						
12	DLQ	G-10	17145	-0-	17145	48197	685 1	15980 2	Y	405	358 0	64 1		19
							34 4	446 9						
01	69613	X	21416	-0-	-48197	-0-	835 1	20134 2	Y	371	313 0	60 1		17
							39 4	408 9						
02	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	832 1	17923 2	Y	245	236 0	13 1		13
							85 4	270 9						
*03	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	966 1	21080 2	Y	249	224 0	21 1		17
							76 4	274 9						

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
10	DLQ	G-10	9475	-0-	9475	9475	383 1	8820 2	Y	228	199 0	26 1		9
							21 4	251 9						
11	DLQ	G-10	7416	-0-	7416	16891	340 1	6839 2	Y	204	174 0	27 1		12
							13 4	224 9						
12	DLQ	G-10	15069	-0-	15069	31960	601 1	14020 2	Y	380	318 0	56 1		18
							30 4	418 9						
01	49509	X	17549	-0-	-31960	-0-	680 1	16388 2	Y	406	355 0	49 1		20
							34 4	447 9						
02	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	743 1	16002 2	Y	449	432 0	12 1		25
							77 4	494 9						
*03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	736 1	16084 2	Y	497	468 0	16 1		38
							73 4	547 9						

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
10	DLQ	G-10	10656	-0-	10656	10656	420 1	9702 2	Y	454	424 0	29 1		18
							35 4	499 9						
11	DLQ	G-10	13223	-0-	13223	23879	600 1	12059 2	Y	490	431 0	47 1		30
							25 4	539 9						
12	DLQ	G-10	11244	-0-	11244	35123	443 1	10318 2	Y	417	384 0	42 1		21
							24 4	459 9						
01	56390	X	21267	-0-	-35123	-0-	827 1	19930 2	Y	427	369 0	59 1		20
							40 4	470 9						
02	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	765 1	16484 2	Y	325	315 0	12 1		18
							79 4	358 9						
03	13671	X	6550	-0-	-7121	-0-	270 1	5889 2	Y	325	311 0	6 1		26
							33 4	358 9						

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
10	DLQ	G-10	7462	-0-	7462	7462	296 1	6831 2	Y	284	267 0	20 1		11
							23 4	312 9						
11	DLQ	G-10	6370	-0-	6370	13832	288 1	5784 2	Y	260	233 0	22 1		16
							12 4	286 9						
12	DLQ	G-10	17406	-0-	17406	31238	700 1	16326 2	Y	315	251 0	66 1		14
							33 4	347 9						
01	52646	X	21408	-0-	-31238	-0-	839 1	20231 2	Y	274	217 0	60 1		11
							37 4	301 9						
02	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	808 1	17391 2	Y	178	167 0	13 1		9
							82 4	196 9						
03	17391	X	10283	-0-	-7108	-0-	436 1	9542 2	Y	240	222 0	9 1		18
							41 4	264 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	DLQ	G-10	21013	-0-	21013	21013	846 1	19495 2	Y	566	520 0	58 1		22
							49 4	623 9						
11	DLQ	G-10	9924	-0-	9924	30937	455 1	9132 2	Y	291	260 0	36 1		17
							17 4	320 9						
12	DLQ	G-10	24847	-0-	24847	55784	982 1	22902 2	Y	828	711 0	92 1		42
							52 4	911 9						
01	75444	X	19660	-0-	-55784	-0-	755 1	18212 2	Y	593	551 0	54 1		30
							41 4	652 9						
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	484 1	10428 2	Y	399	398 0	8 1		23
							51 4	439 9						
03	24862	X	23756	-0-	-1106	-0-	1011 1	22090 2	Y	512	474 0	22 1		39
							92 4	563 9						

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
10	DLQ	G-10	11370	-0-	11370	11370	464 1	10680 2	Y	187	152 0	32 1		7
							20 4	206 9						
11	DLQ	G-10	13988	-0-	13988	25358	648 1	13029 2	Y	262	204 0	51 1		14
							23 4	288 9						
12	DLQ	G-10	14522	-0-	14522	39880	582 1	13569 2	Y	312	257 0	54 1		15
							28 4	343 9						
01	50434	X	10554	-0-	-39880	-0-	414 1	9960 2	Y	147	127 0	29 1		6
							18 4	162 9						
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	293 1	6308 2	Y	116	111 0	5 1		6
							30 4	128 9						
03	12958	X	9251	-0-	-3707	-0-	398 1	8710 2	Y	101	92 0	8 1		7
							32 4	111 9						

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579														
10	DLQ	G-10	11206	-0-	11206	11206	216 1	10784 2	Y	182	142 0	32 1		8
							6 4	200 9						
11	DLQ	G-10	47439	-0-	47439	58645	1152 1	45859 2	Y	323	151 0	177 1		3
							73 4	355 9						
12	DLQ	G-10	31189	-0-	31189	89834	797 1	30176 2	Y	174	56 0	120 1		1
							25 4	191 9						
01	116744	X	26910	-0-	-89834	-0-	649 1	26074 2	Y	152	75 0	77 1		1
							20 4	167 9						
02	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	656 1	23329 2	Y	105	87 0	17 1		2
							10 4	116 9						
03	30752	X	26121	-0-	-4631	-0-	693 1	25201 2	Y	192	163 0	25 1		6
							16 4	211 9						

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
10	DLQ	G-10	12966	-0-	12966	12966	250 1	12442 2	Y	243	196 0	37 1		10
							7 4	267 9						
11	DLQ	G-10	46577	-0-	46577	59543	1132 1	45060 2	Y	286	120 0	174 1		2
							70 4	315 9						
12	DLQ	G-10	30950	-0-	30950	90493	791 1	29940 2	Y	176	58 0	119 1		1
							25 4	194 9						
01	118821	X	28328	-0-	-90493	-0-	683 1	27435 2	Y	172	90 0	81 1		2
							21 4	189 9						
02	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	703 1	24987 2	Y	136	116 0	19 1		3
							11 4	150 9						
03	30876	X	28469	-0-	-2407	-0-	757 1	27509 2	Y	169	140 0	27 1		5
							17 4	186 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2170 X	227	-0-	-1943	-0-	21 1	202 2	N	4	3 0	1 1		-0-
							4 9							
11		2100 X	140	-0-	-1960	-0-	13 1	125 2	N	2	1 0	1 1		-0-
							2 9							
12		2170 X	174	-0-	-1996	-0-	13 1	158 2	N	3	2 0	1 1		-0-
							3 9							
01		1798 X	89	-0-	-1709	-0-	8 1	79 2	N	2	2 0			-0-
							2 9							
02		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	235 1	2708 2	N	16	13 0	2 1		1
							5 4							
*03		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	272 1	3031 2	N	39	34 0	3 1		3
							33 4	43 9						

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
10	DLQ	G-10	7175	-0-	7175	7175	282 1	6488 2	Y	345	316 0	19 1		14
							25 4	380 9						
11	DLQ	G-10	7643	-0-	7643	14818	343 1	6896 2	Y	353	318 0	27 1		22
							16 4	388 9						
12	DLQ	G-10	5789	-0-	5789	20607	223 1	5201 2	Y	319	303 0	21 1		17
							14 4	351 9						
01		29316 X	8709	-0-	-20607	-0-	333 1	8031 2	Y	296	274 0	24 1		15
							19 4	326 9						
02		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	639 1	13770 2	Y	284	274 0	10 1		15
							66 4	312 9						
*03		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	543 1	11865 2	Y	160	152 0	12 1		11
							44 4	176 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
10	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	116 1	1550 2	Y	111	104 0	5 1		5
							6 4	122 9						
11	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	3652	170 1	1603 2	Y	74	69 0	6 1		4
							4 4	81 9						
12	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	5671	155 1	1778 2	Y	65	58 0	7 1		4
							14 4	72 9						
01		8258 X	2587	-0-	-5671	-0-	179 1	2349 2	Y	43	38 0	7 1		2
							12 4	47 9						
02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	169 1	2046 2	Y	38	36 0	2 1		2
							3 4	42 9						
03		2015 X	1728	-0-	-287	-0-	139 1	1565 2	Y	20	19 0	2 1		1
							2 4	22 9						

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
10	DLQ	G-10	6271	-0-	6271	6271	123 1	6101 2	Y	41	22 0	18 1		1
							2 4	45 9						
11	DLQ	G-10	28615	-0-	28615	34886	694 1	27616 2	Y	235	126 0	107 1		3
							46 4	259 9						
12	DLQ	G-10	12982	-0-	12982	47868	329 1	12454 2	Y	168	118 0	50 1		3
							14 4	185 9						
01		50942 X	3074	-0-	-47868	-0-	74 1	2967 2	Y	28	22 0	9 1		-0-
							2 4	31 9						
02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	96 1	3429 2	Y	32	29 0	2 1		1
							2 4	35 9						
*03		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	141 1	5113 2	Y	10	6 0	5 1		-0-
							3 4	11 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1419		RRCID -> 275314		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 9027 - 15589		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	6316	-0-	6316	6316	123 1 3 4	6117 2 73 9	Y	66	46 0	18 1	2
11	DLQ G-10	36641	-0-	36641	42957	890 1 55 4	35445 2 251 9	Y	228	91 0	137 1	2
12	DLQ G-10	24404	-0-	24404	67361	624 1 19 4	23623 2 138 9	Y	125	32 0	94 1	1
01	80697 X	13336	-0-	-67361	-0-	323 1 9 4	12949 2 55 9	Y	50	13 0	38 1	-0-
02	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	325 1 5 4	11572 2 40 9	Y	36	27 0	9 1	-0-
03	19809 X	8899	-0-	-10910	-0-	237 1 5 4	8631 2 26 9	Y	24	15 0	9 1	-0-
GATES 05D		WELL #: 1819		RRCID -> 276351		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9030 - 16000		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5658	-0-	5658	5658	137 1 10 4	5439 2 72 9	Y	65	43 0	21 1	1
12	DLQ G-10	7317	-0-	7317	12975	185 1 8 4	7010 2 114 9	Y	104	75 0	28 1	2
01	20434 X	7459	-0-	-12975	-0-	179 1 6 4	7187 2 87 9	Y	79	59 0	21 1	1
02	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	148 1 2 4	5250 2 74 9	Y	67	62 0	4 1	2
03	7316 X	2341	-0-	-4975	-0-	61 1 2 4	2236 2 42 9	Y	38	37 0	2 1	1
GATES 05D		WELL #: 2219		RRCID -> 276353		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 8965 - 16138		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	271 1 39 4	10806 2 538 9	Y	489	434 0	42 1	13
12	DLQ G-10	12096	-0-	12096	23750	294 1 30 4	11121 2 651 9	Y	592	545 0	44 1	16
01	32936 X	9186	-0-	-23750	-0-	210 1 13 4	8446 2 517 9	Y	470	449 0	25 1	12
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	195 1 5 4	6934 2 290 9	Y	264	262 0	5 1	9
03	9331 X	8581	-0-	-750	-0-	222 1 8 4	8089 2 262 9	Y	238	230 0	8 1	9
GATES 05D		WELL #: 2019		RRCID -> 276355		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9057 - 15997		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	36220	-0-	36220	36220	850 1 109 4	33851 2 1410 9	Y	1282	1119 0	131 1	32
12	DLQ G-10	37647	-0-	37647	73867	941 1 57 4	35641 2 1008 9	Y	916	784 0	142 1	22
01	102804 X	28937	-0-	-73867	-0-	690 1 25 4	27717 2 505 9	Y	459	389 0	82 1	10
02	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	623 1 11 4	22153 2 279 9	Y	254	239 0	17 1	8
03	32581 X	25158	-0-	-7423	-0-	665 1 17 4	24172 2 304 9	Y	276	251 0	24 1	9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	44843	-0-	44843	44843		99	4	Y	905	720	0	165
12	DLQ	G-10	61758	-0-	61758	106601		76	4	Y	1039	801	0	235
01	134343	X	27742	-0-	-106601	-0-		659	1	Y	550	483	0	78
02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-		25	4	Y	201	190	0	17
03	29574	X	25647	-0-	-3927	-0-		11	4	Y	115	94	0	24
								15	4					3
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
10	DLQ	G-10	37590	-0-	37590	37590		736	1	Y	156	51	0	108
11	DLQ	G-10	38112	-0-	38112	75702		15	4	Y	196	54	0	143
12	DLQ	G-10	35492	-0-	35492	111194		927	1	Y	200	63	0	137
01	141437	X	30243	-0-	-111194	-0-		55	4	Y	182	95	0	86
02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-		29	4	Y	106	85	0	21
03	38130	X	26809	-0-	-11321	-0-		729	1	Y	54	30	0	26
								22	4					-0-
								12	4					
								716	1					
								14	4					
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723														
10	DLQ	G-10	24772	-0-	24772	24772		464	1	Y	1071	1011	0	68
11	DLQ	G-10	25452	-0-	25452	50224		18	4	Y	1278	1204	0	91
12	DLQ	G-10	21923	-0-	21923	72147		587	1	Y	1591	1503	0	78
01	101269	X	29122	-0-	-72147	-0-		95	4	Y	1755	1675	0	79
02	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-		74	4	Y	1861	1820	0	19
*03	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-		659	1	Y	1823	1792	0	26
								45	4					72
								29	4					
								735	1					
								41	4					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	49239	-0-	49239	49239	941	1	46910	2	Y	1235	1133	0	138	1	56
							29	4	1359	9							
11	DLQ	G-10	47087	-0-	47087	96326	1147	1	45640	2	Y	213	93	0	176	1	-0-
							66	4	234	9							
12	DLQ	G-10	46108	-0-	46108	142434	1164	1	44071	2	Y	744	553	0	175	1	16
							55	4	818	9							
01	183376	X	40942	-0-	-142434	-0-	955	1	38356	2	Y	1440	1308	0	113	1	35
							47	4	1584	9							
02	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	875	1	31101	2	Y	777	762	0	24	1	26
							20	4	855	9							
03	46624	X	37931	-0-	-8693	-0-	999	1	36326	2	Y	526	497	0	36	1	19
							27	4	579	9							
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532																	
10	DLQ	G-10	38633	-0-	38633	38633	694	1	34597	2	Y	3003	2855	0	102	1	149
							39	4	3303	9							
11	DLQ	G-10	40863	-0-	40863	79496	925	1	36836	2	Y	2653	2588	0	143	1	71
							184	4	2918	9							
12	DLQ	G-10	36999	-0-	36999	116495	881	1	33377	2	Y	2388	2261	0	133	1	65
							114	4	2627	9							
01	149097	X	32602	-0-	-116495	-0-	733	1	29458	2	Y	2144	2067	0	87	1	55
							53	4	2358	9							
02	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	731	1	25996	2	Y	1641	1617	0	20	1	59
							27	4	1805	9							
03	35061	X	26581	-0-	-8480	-0-	684	1	24876	2	Y	904	903	0	25	1	35
							27	4	994	9							
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556																	
10	DLQ	G-10	13010	-0-	13010	13010	239	1	11917	2	Y	766	738	0	35	1	37
							11	4	843	9							
11	DLQ	G-10	12358	-0-	12358	25368	280	1	11151	2	Y	793	766	0	43	1	21
							55	4	872	9							
12	DLQ	G-10	16468	-0-	16468	41836	390	1	14770	2	Y	1140	1071	0	59	1	31
							54	4	1254	9							
01	56069	X	14233	-0-	-41836	-0-	316	1	12672	2	Y	1109	1073	0	38	1	29
							25	4	1220	9							
02	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	330	1	11752	2	Y	1148	1126	0	9	1	42
							16	4	1263	9							
03	16182	X	11722	-0-	-4460	-0-	285	1	10363	2	Y	958	952	0	10	1	38
							20	4	1054	9							
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612																	
10	DLQ	G-10	946	-0-	946	946	16	1	796	2	Y	121	117	0	2	1	6
							1	4	133	9							
11	DLQ	G-10	231	-0-	231	1177	1	1	38	2	Y	166	167	0			5
							9	4	183	9							
12	DLQ	G-10	315	-0-	315	1492	4	1	137	2	Y	153	154	0			4
							6	4	168	9							
01	3718	X	2226	-0-	-1492	-0-	51	1	1999	2	Y	157	151	0	6	1	4
							3	4	173	9							
02	2900	N	3588	-0-	688	688	94	1	3336	2	Y	141	138	0	2	1	5
							3	4	155	9							
*03	2427	N	1739	-0-	-688	-0-	44	1	1596	2	Y	88	88	0	2	1	3
							2	4	97	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2148	-0-	2148	2148	41	1	2043	2	Y	57	52	0	6	1	3
						1	4	63	9							
11	DLQ G-10	3036	-0-	3036	5184	71	1	2823	2	Y	120	109	0	11	1	3
						10	4	132	9							
12	DLQ G-10	2650	-0-	2650	7834	63	1	2391	2	Y	171	159	0	10	1	5
						8	4	188	9							
01	10538 X	2704	-0-	-7834	-0-	56	1	2287	2	Y	322	311	0	7	1	9
						7	4	354	9							
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	2	Y	232	231	0	2	1	8
						3	4	255	9							
*03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2158	2	Y	245	241	0	2	1	10
						5	4	270	9							
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918																
10	DLQ G-10	26772	-0-	26772	26772	517	1	25764	2	Y	434	352	0	76	1	18
						14	4	477	9							
11	DLQ G-10	36408	-0-	36408	63180	859	1	34207	2	Y	1128	986	0	132	1	28
						101	4	1241	9							
12	DLQ G-10	28996	-0-	28996	92176	725	1	27460	2	Y	697	599	0	109	1	17
						44	4	767	9							
01	118948 X	26772	-0-	-92176	-0-	635	1	25478	2	Y	576	505	0	75	1	13
						25	4	634	9							
02	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	597	1	21231	2	Y	255	244	0	16	1	8
						11	4	281	9							
03	32333 X	25725	-0-	-6608	-0-	669	1	24320	2	Y	649	608	0	24	1	25
						22	4	714	9							
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546																
10	DLQ G-10	46717	-0-	46717	46717	3152	1	41997	2	Y	1277	1149	0	125	1	50
						163	4	1405	9							
11	DLQ G-10	41870	-0-	41870	88587	3877	1	36578	2	Y	1201	1042	0	142	1	67
						94	4	1321	9							
12	DLQ G-10	38935	-0-	38935	127522	2988	1	34358	2	Y	1192	1044	0	138	1	77
						278	4	1311	9							
01	166540 X	39018	-0-	-127522	-0-	2677	1	35024	2	Y	1039	952	0	104	1	60
						174	4	1143	9							
02	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	2640	1	32023	2	Y	1277	1249	0	24	1	64
						57	4	1405	9							
*03	34675 X	34675	-0-	-0-	-0-	2720	1	30588	2	Y	1213	1195	0	30	1	52
						33	4	1334	9							
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	43404	-0-	43404	43404	828 1	41274 2	Y	1160	1013 0	122 1			53	
							26 4	1276 9								
11	DLQ	G-10	40267	-0-	40267	83671	944 1	37560 2	Y	1491	1361 0	145 1			38	
							123 4	1640 9								
12	DLQ	G-10	32296	-0-	32296	115967	784 1	29681 2	Y	1592	1469 0	118 1			43	
							80 4	1751 9								
01	149531	X	33564	-0-	-115967	-0-	784 1	31491 2	Y	1137	1059 0	93 1			28	
							38 4	1251 9								
02	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	724 1	25760 2	Y	961	935 0	20 1			34	
							20 4	1057 9								
03	38812	X	26817	-0-	-11995	-0-	703 1	25546 2	Y	497	488 0	25 1			18	
							21 4	547 9								

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683																
10	DLQ	G-10	17102	-0-	17102	17102	325 1	16199 2	Y	515	452 0	48 1			24	
							11 4	567 9								
11	DLQ	G-10	17227	-0-	17227	34329	408 1	16240 2	Y	485	434 0	63 1			12	
							45 4	534 9								
12	DLQ	G-10	14433	-0-	14433	48762	363 1	13729 2	Y	293	243 0	55 1			7	
							19 4	322 9								
01	56870	X	8108	-0-	-48762	-0-	192 1	7718 2	Y	173	153 0	23 1			4	
							8 4	190 9								
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	186 1	6618 2	Y	230	221 0	5 1			8	
							5 4	253 9								
03	11036	X	7872	-0-	-3164	-0-	206 1	7496 2	Y	149	144 0	8 1			5	
							6 4	164 9								

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																
10	DLQ	G-10	30275	-0-	30275	30275	566 1	28234 2	Y	1320	1192 0	83 1			63	
							23 4	1452 9								
11	DLQ	G-10	30335	-0-	30335	60610	713 1	28377 2	Y	1051	978 0	110 1			26	
							89 4	1156 9								
12	DLQ	G-10	26954	-0-	26954	87564	665 1	25192 2	Y	949	851 0	100 1			24	
							53 4	1044 9								
01	108620	X	21056	-0-	-87564	-0-	479 1	19241 2	Y	1186	1123 0	57 1			30	
							31 4	1305 9								
02	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	470 1	16707 2	Y	1499	1462 0	13 1			54	
							21 4	1649 9								
03	21204	X	21056	-0-	-148	-0-	546 1	19844 2	Y	588	600 0	20 1			22	
							19 4	647 9								

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883							
GATES 05D		WELL #: 6020		RRCID -> 277774	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8953 - 15932
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	29056	-0-	29056	29056	518 1 25814 2	122
						31 4 2693 9	
11	DLQ G-10	28137	-0-	28137	57193	622 1 24756 2	65
						154 4 2605 9	
12	DLQ G-10	29780	-0-	29780	86973	705 1 26706 2	57
						97 4 2272 9	
01	112640 X	25667	-0-	-86973	-0-	600 1 24061 2	22
						29 4 977 9	
02	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	636 1 22614 2	6
						11 4 227 9	
03	27652 X	24704	-0-	-2948	-0-	656 1 23823 2	6
						15 4 210 9	
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179	COMPL. DATE 10/08/2015	TOTAL DEPTH 8557	PERF. 8990 - 12592
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 8907 - 16128
10	DLQ G-10	71994	-0-	71994	71994	1341 1 66812 2	166
						55 4 3786 9	
11	DLQ G-10	71440	-0-	71440	143434	1661 1 66133 2	80
						243 4 3403 9	
12	DLQ G-10	68193	-0-	68193	211627	1673 1 63345 2	72
						146 4 3029 9	
01	281473 X	69846	-0-	-211627	-0-	1621 1 65116 2	68
						86 4 3023 9	
02	60907 X	60907	-0-	-0-	-0-	1597 1 56801 2	79
						45 4 2464 9	
*03	78562 X	78562	-0-	-0-	-0-	2024 1 73594 2	100
						78 4 2866 9	
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9052 - 15694
10	DLQ G-10	28320	-0-	28320	28320	525 1 26158 2	71
						23 4 1614 9	
11	DLQ G-10	28260	-0-	28260	56580	645 1 25673 2	44
						118 4 1824 9	
12	DLQ G-10	27176	-0-	27176	83756	644 1 24403 2	51
						88 4 2041 9	
01	106645 X	22889	-0-	-83756	-0-	508 1 20395 2	46
						41 4 1945 9	
02	22481 X	22481	-0-	-0-	-0-	561 1 19935 2	65
						25 4 1960 9	
03	27714 X	23965	-0-	-3749	-0-	583 1 21207 2	77
						40 4 2135 9	
GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 9044 - 16106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																	
10		DLQ G-10	72264	-0-	72264	72264	1336	1	66566	2	Y	3912	3644	0	196	1	190
							59	4	4303	9							
11		DLQ G-10	69529	-0-	69529	141793	1604	1	63837	2	Y	3481	3333	0	247	1	91
							259	4	3829	9							
12		DLQ G-10	67826	-0-	67826	209619	1628	1	61670	2	Y	3942	3680	0	246	1	107
							192	4	4336	9							
01		273119 X	63500	-0-	-209619	-0-	1437	1	57720	2	Y	3859	3696	0	171	1	99
							98	4	4245	9							
02		57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	1482	1	52705	2	Y	3185	3131	0	39	1	114
							52	4	3504	9							
03		64015 X	62627	-0-	-1388	-0-	1590	1	57794	2	Y	2882	2826	0	57	1	113
							73	4	3170	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
10		DLQ G-10	25412	-0-	25412	25412	474	1	23642	2	Y	1161	1099	0	70	1	56
							19	4	1277	9							
11		DLQ G-10	26548	-0-	26548	51960	617	1	24561	2	Y	1163	1094	0	95	1	30
							91	4	1279	9							
12		DLQ G-10	23810	-0-	23810	75770	569	1	21529	2	Y	1492	1395	0	86	1	41
							71	4	1641	9							
01		101043 X	25273	-0-	-75770	-0-	569	1	22840	2	Y	1658	1589	0	67	1	43
							40	4	1824	9							
02		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	608	1	21592	2	Y	1418	1394	0	16	1	51
							22	4	1560	9							
03		26226 X	23772	-0-	-2454	-0-	607	1	22076	2	Y	966	957	0	22	1	38
							26	4	1063	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																											
GATES 05D													WELL #: 3019			RRCID -> 278855			COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 8521			PERF. 9086 - 15802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE													
10	DLQ	G-10	48945	-0-	48945	48945	897 1	44677 2	Y	3025	2814 0	132 1	148														
							43 4	3328 9																			
11	DLQ	G-10	50126	-0-	50126	99071	1147 1	45648 2	Y	2843	2739 0	177 1	75														
							204 4	3127 9																			
12	DLQ	G-10	41856	-0-	41856	140927	1027 1	38899 2	Y	1674	1550 0	155 1	44														
							89 4	1841 9																			
01	179008	X	38081	-0-	-140927	-0-	895 1	35956 2	Y	1081	993 0	106 1	26														
							41 4	1189 9																			
02	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	942 1	33494 2	Y	848	820 0	25 1	29														
							22 4	933 9																			
03	40827	X	37544	-0-	-3283	-0-	988 1	35894 2	Y	577	550 0	35 1	21														
							27 4	635 9																			
GATES 05D													WELL #: 1620			RRCID -> 278943			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 8528			PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-														
GATES 05D													WELL #: 2713			RRCID -> 279808			COMPL. DATE 02/12/2017			TOTAL DEPTH 8525			PERF. 8961 - 13487		
10	DLQ	G-10	19328	-0-	19328	19328	354 1	17597 2	Y	1236	1191 0	52 1	61														
							17 4	1360 9																			
11	DLQ	G-10	49366	-0-	49366	68694	1129 1	44968 2	Y	2789	2602 0	174 1	74														
							201 4	3068 9																			
12	DLQ	G-10	41121	-0-	41121	109815	977 1	36978 2	Y	2760	2610 0	148 1	76														
							130 4	3036 9																			
01	154384	X	44569	-0-	-109815	-0-	1008 1	40488 2	Y	2731	2617 0	120 1	70														
							69 4	3004 9																			
02	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	858 1	30505 2	Y	2287	2252 0	23 1	82														
							35 4	2516 9																			
03	47616	X	36885	-0-	-10731	-0-	915 1	33267 2	Y	2409	2363 0	33 1	95														
							53 4	2650 9																			
GATES 09 ROSE B													WELL #: 2028			RRCID -> 279810			COMPL. DATE 05/03/2018			TOTAL DEPTH 8519			PERF. 9287 - 14535		
10	DLQ	G-10	66421	-0-	66421	66421	2211 1	61978 2	Y	1083	895 0	184 1	31														
							1041 4	1191 9																			
11	DLQ	G-10	61575	-0-	61575	127996	1955 1	57355 2	Y	1094	867 0	223 1	35														
							1062 4	1203 9																			
12	DLQ	G-10	61892	-0-	61892	189888	1855 1	58005 2	Y	1104	874 0	233 1	32														
							818 4	1214 9																			
01	250780	X	60892	-0-	-189888	-0-	1842 1	57309 2	Y	1302	1127 0	169 1	38														
							309 4	1432 9																			
02	54772	X	54772	-0-	-0-	-0-	1877 1	51694 2	Y	984	951 0	39 1	32														
							119 4	1082 9																			
03	59985	X	58532	-0-	-1453	-0-	1544 1	55976 2	Y	845	792 0	56 1	29														
							82 4	930 9																			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE			
10	DLQ	G-10	82924	-0-	82924	82924	2784	1	78008	2	Y	778	538	0	232	1	18
							1276	4	856	9							
11	DLQ	G-10	77221	-0-	77221	160145	2483	1	72854	2	Y	520	246	0	284	1	8
							1312	4	572	9							
12	DLQ	G-10	77375	-0-	77375	237520	2353	1	73589	2	Y	403	113	0	295	1	3
							990	4	443	9							
01	313628	X	76108	-0-	-237520	-0-	2346	1	72913	2	Y	464	245	0	215	1	7
							339	4	510	9							
02	69751	X	69751	-0-	-0-	-0-	2432	1	66954	2	Y	210	164	0	51	1	2
							134	4	231	9							
03	75547	X	74121	-0-	-1426	-0-	1971	1	71481	2	Y	524	440	0	71	1	15
							93	4	576	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429																	
10	DLQ	G-10	63441	-0-	63441	63441	2089	1	58551	2	Y	1622	1443	0	174	1	50
							1017	4	1784	9							
11	DLQ	G-10	59714	-0-	59714	123155	1872	1	54920	2	Y	1705	1480	0	214	1	61
							1046	4	1876	9							
12	DLQ	G-10	61398	-0-	61398	184553	1822	1	56972	2	Y	1614	1394	0	229	1	52
							829	4	1775	9							
01	245633	X	61080	-0-	-184553	-0-	1834	1	57020	2	Y	1728	1557	0	169	1	54
							325	4	1901	9							
02	55242	X	55242	-0-	-0-	-0-	1878	1	51725	2	Y	1375	1343	0	39	1	47
							126	4	1513	9							
03	60884	X	57589	-0-	-3295	-0-	1506	1	54572	2	Y	1292	1238	0	54	1	47
							90	4	1421	9							
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278																	
10	DLQ	G-10	29101	-0-	29101	29101	530	1	26425	2	Y	1926	1854	0	78	1	95
							27	4	2119	9							
11	DLQ	G-10	73339	-0-	73339	102440	1673	1	66605	2	Y	4322	4044	0	258	1	115
							307	4	4754	9							
12	DLQ	G-10	57758	-0-	57758	160198	1365	1	51676	2	Y	4114	3910	0	206	1	113
							192	4	4525	9							
01	217230	X	57032	-0-	-160198	-0-	1270	1	51023	2	Y	4218	4070	0	151	1	110
							99	4	4640	9							
02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	1280	1	45500	2	Y	3464	3415	0	34	1	125
							52	4	3810	9							
03	56296	X	54552	-0-	-1744	-0-	1350	1	49074	2	Y	3680	3611	0	48	1	146
							80	4	4048	9							
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862																	
10	DLQ	G-10	5936	-0-	5936	5936	106	1	5249	2	Y	523	519	0	16	1	26
							6	4	575	9							
11	DLQ	G-10	15829	-0-	15829	21765	353	1	14010	2	Y	1258	1196	0	54	1	34
							82	4	1384	9							
12	DLQ	G-10	13210	-0-	13210	34975	322	1	12168	2	Y	626	595	0	48	1	17
							31	4	689	9							
01	47449	X	12474	-0-	-34975	-0-	287	1	11512	2	Y	599	567	0	34	1	15
							16	4	659	9							
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	309	1	10986	2	Y	588	574	0	8	1	21
							10	4	647	9							
*03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	351	1	12770	2	Y	641	625	0	12	1	25
							16	4	705	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10313	-0-	10313	10313	197	1	9805	2	Y	277	257	0	29	13
						6	4	305	9						
11	DLQ G-10	22978	-0-	22978	33291	531	1	21136	2	Y	1115	1017	0	82	29
						84	4	1227	9						
12	DLQ G-10	24979	-0-	24979	58270	602	1	22795	2	Y	1376	1277	0	91	37
						68	4	1514	9						
01	82329 X	24059	-0-	-58270	-0-	546	1	21927	2	Y	1409	1345	0	65	36
						36	4	1550	9						
02	21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	554	1	19690	2	Y	1281	1256	0	15	46
						20	4	1409	9						
03	24831 X	22933	-0-	-1898	-0-	574	1	20854	2	Y	1341	1313	0	21	53
						30	4	1475	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306															
10	DLQ G-10	25669	-0-	25669	25669	490	1	24388	2	Y	705	628	0	72	32
						15	4	776	9						
11	DLQ G-10	58580	-0-	58580	84249	1384	1	55106	2	Y	1755	1531	0	213	43
						159	4	1931	9						
12	DLQ G-10	53555	-0-	53555	137804	1338	1	50678	2	Y	1324	1133	0	202	32
						83	4	1456	9						
01	190858 X	53054	-0-	-137804	-0-	1249	1	50164	2	Y	1442	1292	0	148	34
						55	4	1586	9						
02	47765 X	47765	-0-	-0-	-0-	1270	1	45152	2	Y	1194	1153	0	34	41
						30	4	1313	9						
03	55862 X	49862	-0-	-6000	-0-	1298	1	47186	2	Y	1214	1163	0	46	46
						43	4	1335	9						
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697															
10	DLQ G-10	14267	-0-	14267	14267	371	1	12491	2	Y	1214	1146	0	37	54
						70	4	1335	9						
11	DLQ G-10	10551	-0-	10551	24818	331	1	9204	2	Y	909	892	0	36	35
						16	4	1000	9						
12	DLQ G-10	11921	-0-	11921	36739	413	1	10619	2	Y	788	757	0	43	23
						22	4	867	9						
01	47769 X	11030	-0-	-36739	-0-	393	1	9665	2	Y	868	833	0	29	29
						17	4	955	9						
02	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	346	1	9089	2	Y	977	961	0	7	38
						53	4	1075	9						
03	14260 X	12874	-0-	-1386	-0-	311	1	11531	2	Y	905	906	0	11	26
						36	4	996	9						
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699															
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	453	-0-	453	453	16	1	403	2	Y	29	28	0		1
						2	4	32	9						
03	T. A.	7084	-0-	7084	7537	175	1	6449	2	Y	401	384	0	7	11
						19	4	441	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

10	DLQ	G-10	32634	-0-	32634	32634	2238	1	29817	2	Y	422	332	0	88	1	14
							115	4	464	9							
11	DLQ	G-10	31900	-0-	31900	64534	2874	1	27114	2	Y	1675	1484	0	105	1	100
							69	4	1843	9							
12	DLQ	G-10	32962	-0-	32962	97496	2494	1	28678	2	Y	1416	1305	0	115	1	96
							232	4	1558	9							
01	124099	X	26603	-0-	-97496	-0-	1793	1	23461	2	Y	1120	1077	0	70	1	69
							117	4	1232	9							
02	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	1400	1	16986	2	Y	756	774	0	13	1	38
							30	4	832	9							
03	32953	X	18263	-0-	-14690	-0-	1458	1	16399	2	Y	353	360	0	16	1	15
							18	4	388	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720																	
10	0	Z	31305	-0-	31305	95828	2101	1	27993	2	Y	1003	914	0	83	1	40
							108	4	1103	9							
11	0	Z	29623	-0-	29623	125451	2736	1	25812	2	Y	917	804	0	101	1	52
							66	4	1009	9							
12	0	Z	28533	-0-	28533	153984	2189	1	25169	2	Y	883	777	0	101	1	57
							204	4	971	9							
01	0	Z	27764	-0-	27764	181748	1900	1	24855	2	Y	805	741	0	74	1	47
							123	4	886	9							
02	0	Z	27927	-0-	27927	209675	2066	1	25061	2	Y	687	681	0	19	1	34
							44	4	756	9							
03	0	Z	29170	-0-	29170	238845	2298	1	25841	2	Y	913	883	0	25	1	39
							27	4	1004	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857																	
10	DLQ	G-10	9455	-0-	9455	9455	651	1	8665	2	Y	96	76	0	26	1	3
							33	4	106	9							
11	DLQ	G-10	8470	-0-	8470	17925	797	1	7520	2	Y	122	90	0	29	1	6
							19	4	134	9							
12	DLQ	G-10	7708	-0-	7708	25633	603	1	6931	2	Y	107	79	0	28	1	6
							56	4	118	9							
01	34842	X	9209	-0-	-25633	-0-	630	1	8245	2	Y	266	232	0	24	1	16
							41	4	293	9							
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	523	1	6335	2	Y	297	293	0	5	1	15
							11	4	327	9							
*03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	552	1	6213	2	Y	331	326	0	6	1	14
							7	4	364	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756																	
10	DLQ	G-10	74904	-0-	74904	74904	2487	1	69709	2	Y	1389	1155	0	207	1	40
							1180	4	1528	9							
11	DLQ	G-10	72000	-0-	72000	146904	2303	1	67553	2	Y	830	585	0	263	1	22
							1231	4	913	9							
12	DLQ	G-10	74819	-0-	74819	221723	2248	1	70310	2	Y	1161	869	0	282	1	32
							984	4	1277	9							
01	295832	X	74109	-0-	-221723	-0-	2249	1	69920	2	Y	1428	1212	0	207	1	41
							369	4	1571	9							
02	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	2189	1	60288	2	Y	1395	1343	0	46	1	47
							143	4	1535	9							
03	71982	X	66628	-0-	-5354	-0-	1749	1	63402	2	Y	1253	1192	0	63	1	45
							99	4	1378	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	DLQ	G-10	77226	-0-	77226	77226	2540	1	71181	2	Y	2058	1820	0	212	1	63
							1241	4	2264	9							
11	DLQ	G-10	71569	-0-	71569	148795	2224	1	65249	2	Y	2573	2286	0	254	1	96
							1266	4	2830	9							
12	DLQ	G-10	73134	-0-	73134	221929	2152	1	67296	2	Y	2437	2182	0	270	1	81
							1005	4	2681	9							
01	296647	X	74718	-0-	-221929	-0-	2227	1	69224	2	Y	2592	2386	0	205	1	82
							416	4	2851	9							
02	67998	X	67998	-0-	-0-	-0-	2296	1	63192	2	Y	2135	2095	0	48	1	74
							161	4	2349	9							
03	73191	X	70280	-0-	-2911	-0-	1823	1	66093	2	Y	2039	1971	0	66	1	76
							121	4	2243	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																	
10	DLQ	G-10	61487	-0-	61487	61487	2017	1	56540	2	Y	1761	1588	0	168	1	55
							993	4	1937	9							
11	DLQ	G-10	52245	-0-	52245	113732	1624	1	47636	2	Y	1874	1673	0	186	1	70
							924	4	2061	9							
12	DLQ	G-10	57435	-0-	57435	171167	1692	1	52898	2	Y	1870	1666	0	212	1	62
							788	4	2057	9							
01	236368	X	65201	-0-	-171167	-0-	1953	1	60725	2	Y	1973	1794	0	179	1	62
							353	4	2170	9							
02	59649	X	59649	-0-	-0-	-0-	2023	1	55713	2	Y	1614	1579	0	42	1	55
							138	4	1775	9							
*03	61640	X	61640	-0-	-0-	-0-	1605	1	58181	2	Y	1594	1532	0	58	1	59
							101	4	1753	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																	
10	DLQ	G-10	73428	-0-	73428	73428	2425	1	67957	2	Y	1705	1500	0	202	1	52
							1170	4	1876	9							
11	DLQ	G-10	70330	-0-	70330	143758	2214	1	64950	2	Y	1764	1501	0	253	1	62
							1226	4	1940	9							
12	DLQ	G-10	70972	-0-	70972	214730	2124	1	66421	2	Y	1351	1106	0	267	1	40
							941	4	1486	9							
01	285621	X	70891	-0-	-214730	-0-	2161	1	67176	2	Y	1102	913	0	199	1	30
							342	4	1212	9							
02	63238	X	63238	-0-	-0-	-0-	2166	1	59631	2	Y	1185	1131	0	45	1	39
							137	4	1304	9							
03	68727	X	66806	-0-	-1921	-0-	1754	1	63612	2	Y	1218	1150	0	63	1	44
							100	4	1340	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216																	
10	DLQ	G-10	83069	-0-	83069	83069	2777	1	77813	2	Y	1081	873	0	231	1	29
							1290	4	1189	9							
11	165098	X	82029	-0-	-83069	-0-	2582	1	75759	2	Y	2053	1715	0	295	1	72
							1430	4	2258	9							
12	85525	X	85525	-0-	-0-	-0-	2525	1	78958	2	Y	2613	2282	0	317	1	86
							1168	4	2874	9							
01	84140	X	84140	-0-	-0-	-0-	2543	1	79042	2	Y	1932	1726	0	234	1	58
							430	4	2125	9							
02	75704	X	75704	-0-	-0-	-0-	2602	1	71657	2	Y	1167	1133	0	54	1	38
							161	4	1284	9							
03	80259	X	78251	-0-	-2008	-0-	2063	1	74785	2	Y	1175	1098	0	74	1	41
							110	4	1293	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	66926	-0-	66926	66926	2197 1	61549 2	Y	1909	1720 0	183 1	59		
							1080 4	2100 9							
11	DLQ	G-10	64006	-0-	64006	130932	1998 1	58617 2	Y	2059	1814 0	229 1	75		
							1126 4	2265 9							
12	DLQ	G-10	66401	-0-	66401	197333	1962 1	61347 2	Y	1988	1752 0	246 1	65		
							905 4	2187 9							
01	258926	X	61593	-0-	-197333	-0-	1840 1	57191 2	Y	2021	1853 0	169 1	64		
							339 4	2223 9							
02	53770	X	53770	-0-	-0-	-0-	1818 1	50070 2	Y	1595	1566 0	38 1	55		
							127 4	1755 9							
03	62434	X	58791	-0-	-3643	-0-	1530 1	55485 2	Y	1526	1469 0	55 1	57		
							97 4	1679 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
10	DLQ	G-10	61786	-0-	61786	61786	2029 1	56857 2	Y	1731	1564 0	169 1	54		
							996 4	1904 9							
11	DLQ	G-10	58143	-0-	58143	119929	1815 1	53264 2	Y	1855	1633 0	208 1	68		
							1023 4	2041 9							
12	DLQ	G-10	61233	-0-	61233	181162	1786 1	55837 2	Y	2503	2261 0	224 1	86		
							857 4	2753 9							
01	241411	X	60249	-0-	-181162	-0-	1807 1	56166 2	Y	1775	1640 0	166 1	55		
							323 4	1953 9							
02	55014	X	55014	-0-	-0-	-0-	1869 1	51451 2	Y	1425	1392 0	39 1	49		
							126 4	1568 9							
03	58497	X	57133	-0-	-1364	-0-	1489 1	53996 2	Y	1414	1357 0	54 1	52		
							93 4	1555 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
10	DLQ	G-10	63449	-0-	63449	63449	2086 1	58463 2	Y	1709	1609 0	174 1	53		
							1020 4	1880 9							
11	DLQ	G-10	59744	-0-	59744	123193	1872 1	54947 2	Y	1707	1485 0	214 1	61		
							1047 4	1878 9							
12	DLQ	G-10	61734	-0-	61734	184927	1836 1	57407 2	Y	1510	1293 0	230 1	48		
							830 4	1661 9							
01	243041	X	58114	-0-	-184927	-0-	1774 1	55150 2	Y	829	692 0	163 1	22		
							278 4	912 9							
02	50920	X	50920	-0-	-0-	-0-	1747 1	48097 2	Y	879	836 0	36 1	29		
							109 4	967 9							
03	58063	X	57394	-0-	-669	-0-	1521 1	55138 2	Y	600	555 0	54 1	20		
							75 4	660 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037															
10	DLQ	G-10	65708	-0-	65708	65708	2135 1	59833 2	Y	2416	2232 0	178 1	77		
							1082 4	2658 9							
11	DLQ	G-10	62849	-0-	62849	128557	1944 1	57045 2	Y	2493	2254 0	222 1	94		
							1118 4	2742 9							
12	DLQ	G-10	62065	-0-	62065	190622	1816 1	56798 2	Y	2353	2139 0	228 1	80		
							863 4	2588 9							
01	DLQ	G-10	64948	-0-	64948	255570	1924 1	59820 2	Y	2572	2392 0	177 1	83		
							375 4	2829 9							
02	314208	X	58638	-0-	-255570	-0-	1964 1	54090 2	Y	2216	2180 0	41 1	78		
							146 4	2438 9							
03	63147	X	61429	-0-	-1718	-0-	1588 1	57574 2	Y	1962	1909 0	57 1	74		
							109 4	2158 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	DLQ	G-10	66747	-0-	66747	66747	3440	1	61340	2	Y	1744	1515	0	182	1	130
							49	4	1918	9							
11	DLQ	G-10	61009	-0-	61009	127756	4144	1	54994	2	Y	1562	1357	0	214	1	121
							153	4	1718	9							
12	DLQ	G-10	64301	-0-	64301	192057	3612	1	58618	2	Y	1744	1560	0	235	1	70
							153	4	1918	9							
01	257693	X	65636	-0-	-192057	-0-	3653	1	60138	2	Y	1499	1335	0	178	1	56
							196	4	1649	9							
02	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	3289	1	53266	2	Y	1115	1092	0	40	1	39
							279	4	1227	9							
03	63612	X	58625	-0-	-4987	-0-	4018	1	52772	2	Y	1434	1339	0	52	1	82
							258	4	1577	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346																	
10	DLQ	G-10	70388	-0-	70388	70388	3625	1	64629	2	Y	1892	1626	0	192	1	142
							53	4	2081	9							
11	DLQ	G-10	64265	-0-	64265	134653	4329	1	57455	2	Y	2087	1836	0	224	1	169
							185	4	2296	9							
12	DLQ	G-10	66590	-0-	66590	201243	3724	1	60444	2	Y	2043	1886	0	243	1	83
							175	4	2247	9							
01	268975	X	67732	-0-	-201243	-0-	3756	1	61817	2	Y	1762	1595	0	183	1	67
							221	4	1938	9							
02	61209	X	61209	-0-	-0-	-0-	3430	1	55543	2	Y	1680	1644	0	42	1	61
							388	4	1848	9							
03	65286	X	61594	-0-	-3692	-0-	4224	1	55487	2	Y	1469	1391	0	55	1	84
							267	4	1616	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328																	
10	DLQ	G-10	58517	-0-	58517	58517	3002	1	53528	2	Y	1764	1559	0	159	1	134
							47	4	1940	9							
11	DLQ	G-10	63425	-0-	63425	121942	4282	1	56830	2	Y	1942	1699	0	221	1	156
							177	4	2136	9							
12	DLQ	G-10	62739	-0-	62739	184681	3507	1	56912	2	Y	1957	1804	0	229	1	80
							167	4	2153	9							
01	248038	X	63357	-0-	-184681	-0-	3506	1	57719	2	Y	1742	1584	0	171	1	67
							216	4	1916	9							
02	55367	X	55367	-0-	-0-	-0-	3117	1	50476	2	Y	1326	1307	0	38	1	48
							315	4	1459	9							
03	60698	X	55943	-0-	-4755	-0-	3839	1	50431	2	Y	1304	1228	0	50	1	74
							239	4	1434	9							
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825																	
10	DLQ	G-10	56834	-0-	56834	56834	1111	1	55377	2	Y	293	148	0	163	1	6
							24	4	322	9							
11	DLQ	G-10	64353	-0-	64353	121187	1552	1	61766	2	Y	834	585	0	239	1	16
							118	4	917	9							
12	DLQ	G-10	70256	-0-	70256	191443	1764	1	66803	2	Y	1447	1163	0	266	1	34
							97	4	1592	9							
01	DLQ	G-10	65934	-0-	65934	257377	1563	1	62759	2	Y	1408	1225	0	185	1	32
							63	4	1549	9							
02	318025	X	60648	-0-	-257377	-0-	1619	1	57577	2	Y	1287	1233	0	43	1	43
							36	4	1416	9							
03	70246	X	69868	-0-	-378	-0-	1827	1	66409	2	Y	1433	1358	0	65	1	53
							56	4	1576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	81778	-0-	81778	81778	1587	1	79051	2	Y	1002	743	0	233	1	38
							38	4	1102	9							
11	DLQ	G-10	113748	-0-	113748	195526	2698	1	107396	2	Y	3058	2608	0	415	1	73
							290	4	3364	9							
12	DLQ	G-10	106773	-0-	106773	302299	2665	1	100926	2	Y	2740	2344	0	402	1	67
							168	4	3014	9							
01	400029	X	97730	-0-	-302299	-0-	2313	1	92906	2	Y	2196	1938	0	275	1	50
							95	4	2416	9							
02	86696	X	86696	-0-	-0-	-0-	2319	1	82506	2	Y	1655	1588	0	62	1	55
							50	4	1821	9							
03	106113	X	92441	-0-	-13672	-0-	2423	1	88089	2	Y	1688	1594	0	87	1	62
							72	4	1857	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807																	
10	DLQ	G-10	95551	-0-	95551	95551	1822	1	90769	2	Y	2639	2307	0	268	1	121
							57	4	2903	9							
11	DLQ	G-10	82406	-0-	82406	177957	1926	1	76689	2	Y	3208	2950	0	297	1	82
							262	4	3529	9							
12	DLQ	G-10	64088	-0-	64088	242045	1572	1	59515	2	Y	2604	2381	0	237	1	68
							137	4	2864	9							
01	335972	X	93927	-0-	-242045	-0-	2225	1	89379	2	Y	2030	1788	0	264	1	46
							90	4	2233	9							
02	84084	X	84084	-0-	-0-	-0-	2267	1	80612	2	Y	1056	1008	0	61	1	33
							43	4	1162	9							
03	95542	X	86941	-0-	-8601	-0-	2309	1	83933	2	Y	587	520	0	83	1	17
							53	4	646	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074																	
10	DLQ	G-10	85498	-0-	85498	85498	1628	1	81137	2	Y	2437	2133	0	239	1	112
							52	4	2681	9							
11	DLQ	G-10	99357	-0-	99357	184855	2356	1	93783	2	Y	2694	2378	0	363	1	65
							255	4	2963	9							
12	DLQ	G-10	100680	-0-	100680	285535	2514	1	95203	2	Y	2551	2175	0	379	1	62
							157	4	2806	9							
01	376409	X	90874	-0-	-285535	-0-	2170	1	87137	2	Y	1354	1130	0	258	1	28
							78	4	1489	9							
02	82178	X	82178	-0-	-0-	-0-	2226	1	79116	2	Y	725	673	0	59	1	21
							38	4	798	9							
03	102672	X	88185	-0-	-14487	-0-	2336	1	84921	2	Y	792	704	0	83	1	26
							57	4	871	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147																	
10	DLQ	G-10	129353	-0-	129353	129353	2531	1	126124	2	Y	586	213	0	372	1	9
							53	4	645	9							
11	DLQ	G-10	110117	-0-	110117	239470	2661	1	105942	2	Y	1202	781	0	409	1	21
							192	4	1322	9							
12	DLQ	G-10	127006	-0-	127006	366476	3222	1	121991	2	Y	1510	1017	0	486	1	28
							132	4	1661	9							
01	496548	X	130072	-0-	-366476	-0-	3123	1	125463	2	Y	1258	894	0	371	1	21
							102	4	1384	9							
02	120829	X	120829	-0-	-0-	-0-	3240	1	115206	2	Y	2106	1971	0	87	1	69
							66	4	2317	9							
*03	140633	X	140633	-0-	-0-	-0-	3664	1	133215	2	Y	3304	3118	0	131	1	124
							120	4	3634	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018													TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8995 - 15206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	DLQ G-10	60117	-0-	60117	60117	1171 1	58362 2	Y	506	338 0	172 1	16				
						27 4	557 9									
11	DLQ G-10	57906	-0-	57906	118023	1405 1	55912 2	Y	453	247 0	216 1	6				
						91 4	498 9									
12	DLQ G-10	47740	-0-	47740	165763	1216 1	46045 2	Y	396	213 0	183 1	6				
						43 4	436 9									
01	227332 X	61569	-0-	-165763	-0-	1462 1	58716 2	Y	1213	1018 0	174 1	27				
						57 4	1334 9									
02	61531 X	61531	-0-	-0-	-0-	1648 1	58619 2	Y	1117	1063 0	44 1	37				
						35 4	1229 9									
*03	63114 X	63114	-0-	-0-	-0-	1650 1	59988 2	Y	1295	1225 0	59 1	48				
						51 4	1425 9									
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017													TOTAL DEPTH	8838	PERF.	9097 - 15980
10	DLQ G-10	86170	-0-	86170	86170	1647 1	82086 2	Y	2170	1910 0	242 1	98				
						50 4	2387 9									
11	DLQ G-10	90092	-0-	90092	176262	2148 1	85491 2	Y	2039	1759 0	331 1	47				
						210 4	2243 9									
12	DLQ G-10	84173	-0-	84173	260435	2113 1	80009 2	Y	1758	1445 0	319 1	41				
						117 4	1934 9									
01	DLQ G-10	73413	-0-	73413	333848	1740 1	69884 2	Y	1563	1362 0	207 1	35				
						70 4	1719 9									
02	400338 X	66490	-0-	-333848	-0-	1778 1	63214 2	Y	1327	1270 0	48 1	44				
						38 4	1460 9									
03	93093 X	69053	-0-	-24040	-0-	1809 1	65743 2	Y	1315	1247 0	64 1	48				
						54 4	1447 9									
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017													TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8983 - 16364
10	DLQ G-10	85979	-0-	85979	85979	1608 1	80131 2	Y	3797	3485 0	236 1	182				
						63 4	4177 9									
11	DLQ G-10	88592	-0-	88592	174571	2125 1	84597 2	Y	1534	1356 0	327 1	33				
						183 4	1687 9									
12	DLQ G-10	86082	-0-	86082	260653	2187 1	82808 2	Y	911	598 0	330 1	16				
						85 4	1002 9									
01	346536 X	85883	-0-	-260653	-0-	2037 1	81764 2	Y	1819	1552 0	242 1	41				
						81 4	2001 9									
02	72159 X	72159	-0-	-0-	-0-	1932 1	68720 2	Y	1333	1278 0	52 1	44				
						41 4	1466 9									
03	85064 X	69555	-0-	-15509	-0-	1839 1	66864 2	Y	732	685 0	66 1	25				
						47 4	805 9									
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017													TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9267 - 16248
10	DLQ G-10	123072	-0-	123072	123072	2377 1	118422 2	Y	2010	1632 0	349 1	84				
						62 4	2211 9									
11	DLQ G-10	151650	-0-	151650	274722	3643 1	144994 2	Y	2462	1934 0	561 1	51				
						305 4	2708 9									
12	DLQ G-10	125175	-0-	125175	399897	3152 1	119365 2	Y	2270	1795 0	475 1	51				
						161 4	2497 9									
01	512421 X	112524	-0-	-399897	-0-	2659 1	106782 2	Y	2701	2373 0	316 1	63				
						112 4	2971 9									
02	87224 X	87224	-0-	-0-	-0-	2316 1	82344 2	Y	2281	2204 0	62 1	78				
						55 4	2509 9									
03	131967 X	46609	-0-	-85358	-0-	1219 1	44312 2	Y	946	945 0	44 1	35				
						37 4	1041 9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	33545	-0-	33545	33545	655 1	32621 2	Y	232	136 0	96 1		6
							14 4	255 9						
11	DLQ	G-10	38581	-0-	38581	72126	935 1	37221 2	Y	330	187 0	144 1		5
							62 4	363 9						
12	DLQ	G-10	40112	-0-	40112	112238	1025 1	38821 2	Y	213	63 0	154 1		1
							32 4	234 9						
01	DLQ	G-10	33753	-0-	33753	145991	808 1	32442 2	Y	432	329 0	96 1		8
							28 4	475 9						
02	173768	X	27777	-0-	-145991	-0-	752 1	26742 2	Y	245	226 0	20 1		7
							13 4	270 9						
03	40114	X	32461	-0-	-7653	-0-	865 1	31437 2	Y	128	101 0	31 1		3
							18 4	141 9						
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
10	DLQ	G-10	81316	-0-	81316	81316	1586 1	78985 2	Y	645	423 0	233 1		20
							35 4	710 9						
11	DLQ	G-10	90625	-0-	90625	171941	2184 1	86951 2	Y	1201	862 0	336 1		23
							169 4	1321 9						
12	DLQ	G-10	97880	-0-	97880	269821	2454 1	92912 2	Y	2158	1760 0	370 1		51
							140 4	2374 9						
01	358462	X	88641	-0-	-269821	-0-	2101 1	84381 2	Y	1886	1645 0	249 1		43
							84 4	2075 9						
02	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	1772 1	63010 2	Y	1444	1391 0	47 1		49
							39 4	1588 9						
03	97867	X	42867	-0-	-55000	-0-	1113 1	40483 2	Y	1120	1087 0	40 1		42
							39 4	1232 9						
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
10	DLQ	G-10	63843	-0-	63843	63843	1245 1	62043 2	Y	479	301 0	183 1		14
							28 4	527 9						
11	DLQ	G-10	79152	-0-	79152	142995	1892 1	75309 2	Y	1614	1301 0	291 1		36
							176 4	1775 9						
12	DLQ	G-10	89973	-0-	89973	232968	2294 1	86856 2	Y	677	358 0	346 1		9
							78 4	745 9						
01	323192	X	90224	-0-	-232968	-0-	2161 1	86805 2	Y	1076	808 0	257 1		20
							74 4	1184 9						
02	82599	X	82599	-0-	-0-	-0-	2236 1	79512 2	Y	738	677 0	60 1		21
							39 4	812 9						
03	89962	X	61400	-0-	-28562	-0-	1625 1	59062 2	Y	612	555 0	58 1		20
							40 4	673 9						
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
10	DLQ	G-10	66644	-0-	66644	66644	1280 1	63777 2	Y	1410	1192 0	188 1		62
							36 4	1551 9						
11	140240	X	73596	-0-	-66644	-0-	1768 1	70354 2	Y	1205	970 0	272 1		25
							148 4	1326 9						
12	72969	X	72969	-0-	-0-	-0-	1829 1	69277 2	Y	1598	1309 0	276 1		38
							105 4	1758 9						
01	66268	X	66268	-0-	-0-	-0-	1555 1	62443 2	Y	1998	1804 0	184 1		48
							72 4	2198 9						
02	61086	X	61086	-0-	-0-	-0-	1616 1	57452 2	Y	1798	1741 0	43 1		62
							40 4	1978 9						
*03	60290	X	60290	-0-	-0-	-0-	1554 1	56496 2	Y	1983	1913 0	56 1		76
							59 4	2181 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	46419	-0-	46419	46419	901 1	44877 2	Y	564	431 0	132 1		21
							21 4	620 9						
11	DLQ	G-10	58897	-0-	58897	105316	1407 1	56030 2	Y	1207	984 0	217 1		27
							132 4	1328 9						
12	DLQ	G-10	69982	-0-	69982	175298	1737 1	65775 2	Y	2134	1845 0	262 1		54
							123 4	2347 9						
01	245682	X	70384	-0-	-175298	-0-	1658 1	66594 2	Y	1872	1685 0	197 1		44
							73 4	2059 9						
02	62683	X	62683	-0-	-0-	-0-	1662 1	59115 2	Y	1695	1636 0	45 1		58
							41 4	1865 9						
03	69967	X	61908	-0-	-8059	-0-	1606 1	58378 2	Y	1698	1633 0	58 1		65
							56 4	1868 9						
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
10	DLQ	G-10	59007	-0-	59007	59007	1117 1	55662 2	Y	1991	1802 0	164 1		93
							38 4	2190 9						
11	DLQ	G-10	70221	-0-	70221	129228	1667 1	66364 2	Y	1830	1622 0	257 1		44
							177 4	2013 9						
12	DLQ	G-10	77680	-0-	77680	206908	1930 1	73095 2	Y	2292	1988 0	291 1		57
							134 4	2521 9						
01	282862	X	75954	-0-	-206908	-0-	1794 1	72054 2	Y	1845	1646 0	213 1		43
							76 4	2030 9						
02	73153	X	73153	-0-	-0-	-0-	1956 1	69535 2	Y	1473	1415 0	52 1		49
							42 4	1620 9						
*03	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	2005 1	72907 2	Y	1828	1736 0	72 1		69
							66 4	2011 9						
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
10	DLQ	G-10	69967	-0-	69967	69967	1306 1	65019 2	Y	3264	2989 0	192 1		157
							52 4	3590 9						
11	153231	X	83264	-0-	-69967	-0-	1955 1	77835 2	Y	2933	2715 0	301 1		74
							248 4	3226 9						
12	94843	X	94843	-0-	-0-	-0-	2387 1	90390 2	Y	1766	1440 0	360 1		40
							123 4	1943 9						
01	68406	X	65546	-0-	-2860	-0-	1544 1	62007 2	Y	1752	1568 0	183 1		41
							68 4	1927 9						
02	67647	X	67647	-0-	-0-	-0-	1817 1	64594 2	Y	1091	1049 0	48 1		35
							36 4	1200 9						
*03	83782	X	83782	-0-	-0-	-0-	2208 1	80280 2	Y	1122	1039 0	79 1		39
							60 4	1234 9						
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
10	DLQ	G-10	44789	-0-	44789	44789	842 1	41929 2	Y	1806	1652 0	123 1		86
							31 4	1987 9						
11	DLQ	G-10	55381	-0-	55381	100170	1298 1	51682 2	Y	2029	1864 0	200 1		51
							169 4	2232 9						
12	DLQ	G-10	64923	-0-	64923	165093	1614 1	61121 2	Y	1888	1649 0	243 1		47
							111 4	2077 9						
01	232543	X	67450	-0-	-165093	-0-	1596 1	64104 2	Y	1531	1353 0	190 1		35
							66 4	1684 9						
02	60389	X	60389	-0-	-0-	-0-	1619 1	57562 2	Y	1068	1025 0	43 1		35
							33 4	1175 9						
03	64914	X	61842	-0-	-3072	-0-	1621 1	58934 2	Y	1126	1062 0	58 1		41
							48 4	1239 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	95276	-0-	95276	95276	1808	1	90108	2	Y	3000	2646	0	266	1	139
							60	4	3300	9							
11	DLQ	G-10	83377	-0-	83377	178653	1967	1	78328	2	Y	2592	2364	0	303	1	64
							231	4	2851	9							
12	DLQ	G-10	90350	-0-	90350	269003	2247	1	85097	2	Y	2594	2254	0	339	1	65
							153	4	2853	9							
01	372697	X	103694	-0-	-269003	-0-	2472	1	99284	2	Y	1679	1415	0	293	1	36
							91	4	1847	9							
02	100880	X	100880	-0-	-0-	-0-	2714	1	96522	2	Y	1446	1364	0	72	1	46
							53	4	1591	9							
03	95263	X	89937	-0-	-5326	-0-	2368	1	86082	2	Y	1293	1208	0	85	1	46
							65	4	1422	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916																	
10	DLQ	G-10	112568	-0-	112568	112568	2192	1	109259	2	Y	970	672	0	322	1	32
							50	4	1067	9							
11	DLQ	G-10	111544	-0-	111544	224112	2662	1	105973	2	Y	2413	1980	0	410	1	55
							255	4	2654	9							
12	DLQ	G-10	111050	-0-	111050	335162	2835	1	107339	2	Y	713	334	0	427	1	7
							92	4	784	9							
01	444828	X	109666	-0-	-335162	-0-	2643	1	106149	2	Y	721	405	0	314	1	9
							81	4	793	9							
02	95127	X	95127	-0-	-0-	-0-	2585	1	91937	2	Y	512	440	0	69	1	12
							42	4	563	9							
03	115258	X	98113	-0-	-17145	-0-	2610	1	94907	2	Y	489	394	0	94	1	13
							58	4	538	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648																	
10	DLQ	G-10	84534	-0-	84534	84534	1609	1	80167	2	Y	2460	2200	0	236	1	113
							52	4	2706	9							
11	DLQ	G-10	82053	-0-	82053	166587	1930	1	76827	2	Y	2779	2526	0	297	1	69
							239	4	3057	9							
12	DLQ	G-10	98707	-0-	98707	265294	2435	1	92206	2	Y	3521	3132	0	367	1	91
							193	4	3873	9							
01	367807	X	102513	-0-	-265294	-0-	2393	1	96133	2	Y	3517	3238	0	284	1	86
							118	4	3869	9							
02	89164	X	89164	-0-	-0-	-0-	2350	1	83562	2	Y	2900	2822	0	63	1	101
							62	4	3190	9							
03	98704	X	90259	-0-	-8445	-0-	2347	1	85330	2	Y	2275	2206	0	84	1	86
							79	4	2503	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801																	
10	DLQ	G-10	62434	-0-	62434	62434	1219	1	60762	2	Y	387	220	0	179	1	10
							27	4	426	9							
11	DLQ	G-10	65543	-0-	65543	127977	1590	1	63299	2	Y	501	260	0	245	1	6
							103	4	551	9							
12	DLQ	G-10	68131	-0-	68131	196108	1735	1	65701	2	Y	575	312	0	261	1	8
							62	4	633	9							
01	265049	X	68941	-0-	-196108	-0-	1660	1	66695	2	Y	485	290	0	197	1	6
							52	4	534	9							
02	61347	X	61347	-0-	-0-	-0-	1667	1	59267	2	Y	351	305	0	44	1	8
							27	4	386	9							
03	68138	X	61839	-0-	-6299	-0-	1642	1	59707	2	Y	411	348	0	59	1	12
							38	4	452	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318													COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365 - 17133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	DLQ	G-10	69248	-0-	69248	69248	1319	1	65727	2	Y	1964	1754	0	194	1	90	
							42	4	2160	9								
11	DLQ	G-10	71915	-0-	71915	141163	1683	1	66986	2	Y	2746	2507	0	259	1	70	
							225	4	3021	9								
12	DLQ	G-10	77552	-0-	77552	218715	1946	1	73675	2	Y	1656	1394	0	293	1	39	
							109	4	1822	9								
01	301416	X	82701	-0-	-218715	-0-	1971	1	79174	2	Y	1348	1124	0	234	1	29	
							73	4	1483	9								
02	75743	X	75743	-0-	-0-	-0-	2032	1	72251	2	Y	1290	1223	0	54	1	42	
							41	4	1419	9								
03	77562	X	71933	-0-	-5629	-0-	1887	1	68607	2	Y	1258	1187	0	67	1	46	
							55	4	1384	9								
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810													COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	9451 - 14355
10	DLQ	G-10	42495	-0-	42495	42495	1170	1	39393	2	Y	1555	1390	0	117	1	66	
							221	4	1711	9								
11	DLQ	G-10	31485	-0-	31485	73980	1024	1	28455	2	Y	1778	1667	0	111	1	66	
							50	4	1956	9								
12	DLQ	G-10	32445	-0-	32445	106425	1128	1	29024	2	Y	2029	1920	0	116	1	59	
							61	4	2232	9								
01	139961	X	33536	-0-	-106425	-0-	1222	1	30019	2	Y	2044	1947	0	89	1	67	
							47	4	2248	9								
02	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	1062	1	27024	2	Y	2081	2047	0	21	1	80	
							124	4	2289	9								
03	38285	X	31020	-0-	-7265	-0-	755	1	27965	2	Y	2013	2009	0	27	1	57	
							86	4	2214	9								
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811													COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	9327 - 14455
10	DLQ	G-10	37808	-0-	37808	37808	1039	1	34996	2	Y	1433	1308	0	104	1	61	
							197	4	1576	9								
11	DLQ	G-10	40781	-0-	40781	78589	1320	1	36698	2	Y	2453	2280	0	143	1	91	
							65	4	2698	9								
12	DLQ	G-10	33321	-0-	33321	111910	1171	1	30120	2	Y	1788	1706	0	121	1	52	
							63	4	1967	9								
01	140184	X	28274	-0-	-111910	-0-	1027	1	25228	2	Y	1799	1717	0	75	1	59	
							40	4	1979	9								
02	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	1053	1	26562	2	Y	1819	1788	0	20	1	70	
							113	4	2001	9								
03	42129	X	36055	-0-	-6074	-0-	892	1	32866	2	Y	2001	1982	0	33	1	56	
							96	4	2201	9								
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812													COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8577 - 15958
10	DLQ	G-10	41193	-0-	41193	41193	1142	1	38416	2	Y	1291	1162	0	114	1	54	
							215	4	1420	9								
11	DLQ	G-10	36290	-0-	36290	77483	1239	1	34434	2	Y	506	412	0	134	1	14	
							60	4	557	9								
12	DLQ	G-10	27446	-0-	27446	104929	966	1	24864	2	Y	1421	1294	0	100	1	41	
							53	4	1563	9								
01	123587	X	18658	-0-	-104929	-0-	699	1	17167	2	Y	699	667	0	51	1	22	
							23	4	769	9								
02	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	793	1	19480	2	Y	788	765	0	15	1	30	
							62	4	867	9								
*03	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	533	1	19447	2	Y	889	875	0	19	1	25	
							52	4	978	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	DLQ	G-10	51023	-0-	51023	51023	1394	1	46936	2	Y	2208	2023	0	139	1	95
							264	4	2429	9							
11	DLQ	G-10	41129	-0-	41129	92152	1344	1	37324	2	Y	2178	2048	0	145	1	80
							65	4	2396	9							
12	DLQ	G-10	42513	-0-	42513	134665	1474	1	37923	2	Y	2760	2607	0	152	1	81
							80	4	3036	9							
01	174293	X	39628	-0-	-134665	-0-	1417	1	34807	2	Y	3040	2917	0	103	1	101
							60	4	3344	9							
02	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	1266	1	32933	2	Y	3248	3198	0	25	1	126
							180	4	3573	9							
*03	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	1020	1	38841	2	Y	4664	4619	0	38	1	133
							148	4	5130	9							
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627																	
10	DLQ	G-10	53101	-0-	53101	53101	1504	1	50635	2	Y	616	460	0	150	1	21
							284	4	678	9							
11	DLQ	G-10	43923	-0-	43923	97024	1502	1	41746	2	Y	547	391	0	163	1	14
							73	4	602	9							
12	DLQ	G-10	43702	-0-	43702	140726	1603	1	41250	2	Y	693	525	0	166	1	16
							87	4	762	9							
01	181744	X	41018	-0-	-140726	-0-	1570	1	38584	2	Y	742	623	0	114	1	21
							48	4	816	9							
02	36787	X	36787	-0-	-0-	-0-	1422	1	34374	2	Y	822	787	0	26	1	30
							87	4	904	9							
*03	40839	X	40839	-0-	-0-	-0-	1075	1	38739	2	Y	850	820	0	38	1	22
							90	4	935	9							
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033																	
10	DLQ	G-10	29675	-0-	29675	29675	504	1	25086	2	Y	3676	3649	0	74	1	185
							41	4	4044	9							
11	DLQ	G-10	70465	-0-	70465	100140	1517	1	60404	2	Y	7351	7098	0	235	1	203
							458	4	8086	9							
12	DLQ	G-10	72941	-0-	72941	173081	1690	1	64011	2	Y	6322	6093	0	256	1	176
							286	4	6954	9							
01	242814	X	69733	-0-	-173081	-0-	1531	1	61484	2	Y	5986	5823	0	182	1	157
							133	4	6585	9							
02	61357	X	61357	-0-	-0-	-0-	1518	1	53980	2	Y	5260	5185	0	41	1	191
							73	4	5786	9							
03	70587	X	65338	-0-	-5249	-0-	1586	1	57654	2	Y	5444	5361	0	57	1	217
							110	4	5988	9							
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893																	
10	24234	X	24234	-0-	-0-	-0-	443	1	22075	2	Y	1540	1469	0	65	1	76
							22	4	1694	9							
11	64815	X	64815	-0-	-0-	-0-	1489	1	59260	2	Y	3466	3221	0	230	1	91
							253	4	3813	9							
12	63491	X	63491	-0-	-0-	-0-	1534	1	58073	2	Y	3379	3147	0	232	1	91
							167	4	3717	9							
01	61690	X	60484	-0-	-1206	-0-	1382	1	55498	2	Y	3198	3044	0	164	1	81
							86	4	3518	9							
02	62669	X	52982	-0-	-9687	-0-	1379	1	49047	2	Y	2285	2248	0	37	1	81
							42	4	2514	9							
03	66991	X	58427	-0-	-8564	-0-	1490	1	54185	2	Y	2443	2376	0	53	1	95
							65	4	2687	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	23161	-0-	23161	23161	441	1	21968	2	Y	671	629	0	65	1	31
						14	4	738	9							
11	DLQ G-10	61410	-0-	61410	84571	1415	1	56324	2	Y	3126	2857	0	218	1	82
						232	4	3439	9							
12	DLQ G-10	63167	-0-	63167	147738	1514	1	57335	2	Y	3760	3511	0	229	1	102
						182	4	4136	9							
01	207847 X	60109	-0-	-147738	-0-	1368	1	54944	2	Y	3372	3225	0	163	1	86
						88	4	3709	9							
02	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	1378	1	48998	2	Y	3362	3290	0	37	1	121
						52	4	3698	9							
03	62217 X	55240	-0-	-6977	-0-	1366	1	49675	2	Y	3743	3667	0	49	1	148
						82	4	4117	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825																
10	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	476	1	23720	2	Y	3061	3050	0	70	1	154
						36	4	3367	9							
11	70355 X	70355	-0-	-0-	-0-	1553	1	61832	2	Y	5984	5735	0	240	1	163
						388	4	6582	9							
12	75615 X	75615	-0-	-0-	-0-	1783	1	67512	2	Y	5513	5254	0	270	1	152
						256	4	6064	9							
01	72754 X	72754	-0-	-0-	-0-	1610	1	64667	2	Y	5768	5578	0	191	1	151
						132	4	6345	9							
02	68034 X	62327	-0-	-5707	-0-	1549	1	55070	2	Y	5124	5048	0	41	1	186
						72	4	5636	9							
03	75609 X	64623	-0-	-10986	-0-	1559	1	56695	2	Y	5686	5589	0	56	1	227
						114	4	6255	9							
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549																
10	DLQ G-10	37943	-0-	37943	37943	991	1	33371	2	Y	3085	2905	0	99	1	137
						187	4	3394	9							
11	DLQ G-10	29275	-0-	29275	67218	931	1	25881	2	Y	2197	2150	0	101	1	83
						46	4	2417	9							
12	DLQ G-10	33833	-0-	33833	101051	1171	1	30139	2	Y	2235	2132	0	121	1	65
						64	4	2459	9							
01	130899 X	29848	-0-	-101051	-0-	1077	1	26481	2	Y	2042	1960	0	79	1	68
						44	4	2246	9							
02	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	928	1	23939	2	Y	2155	2122	0	18	1	83
						123	4	2371	9							
03	37944 X	29012	-0-	-8932	-0-	686	1	25666	2	Y	2340	2331	0	26	1	66
						86	4	2574	9							
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514																
10	DLQ G-10	50634	-0-	50634	50634	1444	1	48613	2	Y	276	134	0	145	1	5
						273	4	304	9							
11	DLQ G-10	38897	-0-	38897	89531	1339	1	37221	2	Y	246	103	0	145	1	3
						66	4	271	9							
12	DLQ G-10	41568	-0-	41568	131099	1497	1	38522	2	Y	1334	1146	0	155	1	36
						82	4	1467	9							
01	166673 X	35574	-0-	-131099	-0-	1353	1	33226	2	Y	866	778	0	98	1	26
						42	4	953	9							
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	1304	1	31183	2	Y	390	379	0	24	1	13
						65	4	429	9							
03	46934 X	34809	-0-	-12125	-0-	938	1	33512	2	Y	263	237	0	33	1	6
						70	4	289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	DLQ	G-10	55145	-0-	55145	55145	1504	1	50649	2	Y	2461	2279	0	150	1	106
							285	4	2707	9							
11	DLQ	G-10	45530	-0-	45530	100675	1470	1	40856	2	Y	2847	2688	0	159	1	106
							72	4	3132	9							
12	DLQ	G-10	42803	-0-	42803	143478	1425	1	36668	2	Y	4211	4044	0	147	1	126
							78	4	4632	9							
01	182349	X	38871	-0-	-143478	-0-	1339	1	32897	2	Y	4154	4042	0	98	1	140
							66	4	4569	9							
02	35568	X	35568	-0-	-0-	-0-	1069	1	29393	2	Y	4441	4386	0	22	1	173
							221	4	4885	9							
03	45942	X	37202	-0-	-8740	-0-	813	1	31364	2	Y	4450	4465	0	31	1	127
							130	4	4895	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892																	
10	198245	X	53208	-0-	-145037	-0-	1483	1	49944	2	Y	1364	1209	0	148	1	55
							281	4	1500	9							
11	169920	X	39165	-0-	-130755	-0-	1317	1	36606	2	Y	1071	947	0	143	1	36
							64	4	1178	9							
12	108841	X	42266	-0-	-66575	-0-	1525	1	39208	2	Y	1319	1161	0	158	1	36
							82	4	1451	9							
01	108841	X	39059	-0-	-69782	-0-	1484	1	36480	2	Y	953	853	0	108	1	28
							47	4	1048	9							
02	84854	X	35645	-0-	-49209	-0-	1372	1	33241	2	Y	859	831	0	25	1	31
							87	4	945	9							
03	53196	X	39024	-0-	-14172	-0-	1021	1	36880	2	Y	941	911	0	36	1	25
							88	4	1035	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635																	
10	175739	X	83512	-0-	-92227	-0-	2224	1	74899	2	Y	5425	5147	0	222	1	238
							421	4	5968	9							
11	170070	X	68495	-0-	-101575	-0-	2262	1	62867	2	Y	2959	2845	0	245	1	107
							111	4	3255	9							
12	175739	X	76606	-0-	-99133	-0-	2731	1	70270	2	Y	3142	2879	0	282	1	88
							149	4	3456	9							
01	175739	X	50484	-0-	-125255	-0-	1810	1	44484	2	Y	3740	3572	0	132	1	124
							76	4	4114	9							
02	164401	X	43159	-0-	-121242	-0-	1563	1	39001	2	Y	2224	2234	0	29	1	85
							149	4	2446	9							
03	175739	X	41124	-0-	-134615	-0-	1033	1	37837	2	Y	1954	1948	0	37	1	54
							105	4	2149	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875																	
10	317781	X	197476	-0-	-120305	-0-	5420	1	182530	2	Y	7727	7122	0	542	1	328
							1026	4	8500	9							
11	307530	X	128025	-0-	-179505	-0-	4161	1	115663	2	Y	7270	6879	0	450	1	269
							204	4	7997	9							
12	317781	X	128421	-0-	-189360	-0-	4537	1	116744	2	Y	6266	5887	0	469	1	179
							247	4	6893	9							
01	317781	X	140411	-0-	-177370	-0-	5234	1	128612	2	Y	5802	5414	0	382	1	185
							183	4	6382	9							
02	297279	X	112551	-0-	-184728	-0-	4262	1	104064	2	Y	3563	3538	0	78	1	132
							306	4	3919	9							
03	317781	X	111038	-0-	-206743	-0-	2907	1	104965	2	Y	2652	2609	0	104	1	71
							249	4	2917	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		152861 X	109079	-0-	-43782	-0-	2963	1	99771	2	Y	5259	4910	0	296 1 227
							560	4	5785	9					
11		147930 X	74096	-0-	-73834	-0-	2516	1	69967	2	Y	1354	1267	0	273 1 41
							124	4	1489	9					
12		152861 X	60612	-0-	-92249	-0-	2175	1	55946	2	Y	2157	1915	0	224 1 59
							118	4	2373	9					
01		152861 X	68884	-0-	-83977	-0-	2588	1	63582	2	Y	2389	2185	0	188 1 75
							86	4	2628	9					
02		142999 X	46714	-0-	-96285	-0-	1643	1	41609	2	Y	2980	2910	0	31 1 114
							184	4	3278	9					
03		152861 X	41318	-0-	-111543	-0-	1056	1	38442	2	Y	1564	1597	0	38 1 43
							100	4	1720	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571															
*10		131054 X	131054	-0-	-0-	-0-	3386	1	113995	2	Y	11848	11189	0	339 1 528
							640	4	13033	9					
*11		99450 X	87009	-0-	-12441	-0-	2711	1	75358	2	Y	8006	7934	0	294 1 306
							133	4	8807	9					
*12		102765 X	90865	-0-	-11900	-0-	3136	1	80688	2	Y	6246	6045	0	324 1 183
							170	4	6871	9					
*01		102765 X	91852	-0-	-10913	-0-	3273	1	80428	2	Y	7282	6998	0	223 1 244
							141	4	8010	9					
*02		96135 X	64314	-0-	-31821	-0-	2171	1	56134	2	Y	5196	5197	0	42 1 201
							293	4	5716	9					
*03		102765 X	61150	-0-	-41615	-0-	1474	1	54815	2	Y	4261	4288	0	54 1 120
							174	4	4687	9					
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357															
10		62676 X	62676	-0-	-0-	-0-	1679	1	56548	2	Y	3755	3529	0	168 1 164
							318	4	4131	9					
11		44014 X	44014	-0-	-0-	-0-	1421	1	39489	2	Y	2759	2666	0	154 1 103
							69	4	3035	9					
12		38305 X	38305	-0-	-0-	-0-	1322	1	33982	2	Y	2664	2553	0	136 1 78
							71	4	2930	9					
01		35967 X	35967	-0-	-0-	-0-	1305	1	32073	2	Y	2306	2213	0	95 1 76
							52	4	2537	9					
02		32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	1130	1	28859	2	Y	2319	2284	0	22 1 89
							137	4	2551	9					
*03		36325 X	36325	-0-	-0-	-0-	887	1	32840	2	Y	2271	2263	0	33 1 64
							100	4	2498	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	89035	-0-	89035	564750	2385	1	80313	2	Y	5351	5002	0	238 1 234
							451	4	5886	9					
11		14B2 EXT	65007	-0-	65007	629757	2088	1	58024	2	Y	4357	4202	0	226 1 163
							102	4	4793	9					
12		14B2 EXT	48068	-0-	48068	677825	1657	1	42641	2	Y	3345	3239	0	171 1 98
							90	4	3680	9					
01		14B2 EXT	51967	-0-	51967	729792	1886	1	46332	2	Y	3341	3191	0	138 1 110
							74	4	3675	9					
02		14B DENY	47458	-0-	47458	777250	1746	1	43241	2	Y	2108	2105	0	33 1 80
							152	4	2319	9					
03		14B DENY	46425	-0-	46425	823675	1178	1	42994	2	Y	1944	1927	0	43 1 54
							115	4	2138	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	72199 X	31231	-0-	-40968	-0-	833	1	28055	2	Y	1986	1837	0	84	1	87
						158	4	2185	9							
11	69870 X	28596	-0-	-41274	-0-	935	1	25977	2	Y	1490	1421	0	101	1	55
						45	4	1639	9							
12	72199 X	37233	-0-	-34966	-0-	1309	1	33687	2	Y	1969	1832	0	135	1	57
						71	4	2166	9							
01	50809 X	34097	-0-	-16712	-0-	1257	1	30899	2	Y	1722	1631	0	92	1	56
						47	4	1894	9							
02	29203 X	25873	-0-	-3330	-0-	951	1	23560	2	Y	1163	1157	0	18	1	44
						83	4	1279	9							
03	37231 X	30000	-0-	-7231	-0-	749	1	27508	2	Y	1514	1489	0	27	1	42
						78	4	1665	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	137092	-0-	137092	1064537	3670	1	123581	2	Y	8315	7878	0	367	1	364
						694	4	9147	9							
11	14B2 EXT	122045	-0-	122045	1186582	4071	1	113160	2	Y	4195	3971	0	441	1	147
						199	4	4615	9							
12	14B2 EXT	157204	-0-	157204	1343786	5767	1	148389	2	Y	2485	1979	0	596	1	57
						314	4	2734	9							
01	14B2 EXT	128381	-0-	128381	1472167	4913	1	120712	2	Y	2370	2002	0	358	1	67
						149	4	2607	9							
02	14B DENY	112870	-0-	112870	1585037	4372	1	105585	2	Y	2409	2310	0	80	1	86
						263	4	2650	9							
03	14B DENY	102271	-0-	102271	1687308	2710	1	97459	2	Y	1711	1656	0	97	1	44
						220	4	1882	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	209811	-0-	209811	1101192	5682	1	191342	2	Y	10647	9908	0	568	1	461
						1075	4	11712	9							
11	14B2 EXT	131335	-0-	131335	1232527	4332	1	120415	2	Y	5796	5579	0	469	1	209
						212	4	6376	9							
12	14B2 EXT	122076	-0-	122076	1354603	4384	1	112804	2	Y	4226	3866	0	453	1	116
						239	4	4649	9							
01	14B2 EXT	92652	-0-	92652	1447255	3472	1	85312	2	Y	3409	3165	0	253	1	107
						118	4	3750	9							
02	14B DENY	105387	-0-	105387	1552642	4131	1	99209	2	Y	1657	1632	0	75	1	57
						224	4	1823	9							
03	14B DENY	97911	-0-	97911	1650553	2555	1	92360	2	Y	2522	2419	0	92	1	68
						222	4	2774	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	114957	-0-	114957	930267	3075	1	103528	2	Y	7066	6662	0	307	1	310
						581	4	7773	9							
11	14B2 EXT	106266	-0-	106266	1036533	3544	1	98502	2	Y	3679	3476	0	384	1	129
						173	4	4047	9							
12	14B2 EXT	103802	-0-	103802	1140335	3721	1	95737	2	Y	3765	3406	0	384	1	104
						202	4	4142	9							
01	14B2 EXT	108358	-0-	108358	1248693	4056	1	99680	2	Y	4075	3754	0	296	1	129
						139	4	4483	9							
02	14B DENY	54431	-0-	54431	1303124	1966	1	49128	2	Y	2860	2843	0	37	1	109
						191	4	3146	9							
03	14B DENY	51978	-0-	51978	1355102	1304	1	47806	2	Y	2486	2479	0	47	1	69
						133	4	2735	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
10		52062 X	52062	-0-	-0-	-0-		1450	1	48833	2	Y	1368	1223	0	145	1	56
								274	4	1505	9							
11		39283 X	39283	-0-	-0-	-0-		1310	1	36423	2	Y	1350	1217	0	142	1	47
								65	4	1485	9							
12		41268 X	41268	-0-	-0-	-0-		1471	1	37855	2	Y	1693	1541	0	152	1	47
								80	4	1862	9							
01		44471 X	44471	-0-	-0-	-0-		1668	1	40989	2	Y	1597	1472	0	122	1	50
								57	4	1757	9							
02		40812 X	40812	-0-	-0-	-0-		1534	1	37596	2	Y	1424	1393	0	28	1	53
								116	4	1566	9							
*03		44371 X	44371	-0-	-0-	-0-		1155	1	41798	2	Y	1196	1176	0	41	1	32
								102	4	1316	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196																		
10		125860 X	29010	-0-	-96850	-0-		748	1	25212	2	Y	2644	2498	0	75	1	118
								142	4	2908	9							
11		121800 X	27203	-0-	-94597	-0-		829	1	23023	2	Y	3010	2922	0	90	1	116
								40	4	3311	9							
12		97743 X	30298	-0-	-67445	-0-		1039	1	26716	2	Y	2261	2203	0	107	1	67
								56	4	2487	9							
01		82894 X	32585	-0-	-50309	-0-		1201	1	29518	2	Y	1655	1580	0	88	1	54
								45	4	1821	9							
02		38396 X	27733	-0-	-10663	-0-		982	1	24778	2	Y	1697	1667	0	19	1	65
								106	4	1867	9							
03		30287 X	28753	-0-	-1534	-0-		701	1	25925	2	Y	1862	1849	0	26	1	52
								79	4	2048	9							
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334																		
10		398753 X	132120	-0-	-266633	-0-		3645	1	122757	2	Y	4571	4141	0	365	1	192
								690	4	5028	9							
11		385890 X	129131	-0-	-256759	-0-		4198	1	116674	2	Y	7322	6789	0	454	1	271
								205	4	8054	9							
12		398753 X	72518	-0-	-326235	-0-		2542	1	65396	2	Y	4038	3930	0	262	1	117
								138	4	4442	9							
01		398753 X	73728	-0-	-325025	-0-		2819	1	69268	2	Y	1414	1286	0	205	1	40
								86	4	1555	9							
02		194590 X	69578	-0-	-125012	-0-		2614	1	64065	2	Y	2455	2355	0	48	1	92
								198	4	2701	9							
03		133424 X	75444	-0-	-57980	-0-		2005	1	72016	2	Y	1148	1139	0	72	1	29
								160	4	1263	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		339016 X	107099	-0-	-231917	-0-	2969 1	99979 2	Y	3263	2912 0	297 1		135	
							562 4	3589 9							
11		328080 X	93673	-0-	-234407	-0-	3173 1	88187 2	Y	1962	1691 0	344 1		62	
							155 4	2158 9							
12		339016 X	76610	-0-	-262406	-0-	2788 1	71738 2	Y	1756	1485 0	288 1		45	
							152 4	1932 9							
01		339016 X	23361	-0-	-315655	-0-	878 1	21576 2	Y	798	754 0	64 1		25	
							29 4	878 9							
02		317144 X	37840	-0-	-279304	-0-	1492 1	35725 2	Y	497	478 0	27 1		17	
							76 4	547 9							
03		339016 X	41136	-0-	-297880	-0-	1106 1	39563 2	Y	348	318 0	39 1		8	
							84 4	383 9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582															
*10		193037 X	70976	-0-	-122061	-0-	1945 1	65493 2	Y	2882	2637 0	195 1		123	
							368 4	3170 9							
*11		186810 X	71556	-0-	-115254	-0-	2394 1	66538 2	Y	2279	2064 0	259 1		79	
							117 4	2507 9							
*12		193037 X	43666	-0-	-149371	-0-	1562 1	40183 2	Y	1669	1541 0	161 1		46	
							85 4	1836 9							
*01		193037 X	39280	-0-	-153757	-0-	1481 1	36384 2	Y	1242	1142 0	108 1		38	
							49 4	1366 9							
*02		180583 X	37922	-0-	-142661	-0-	1433 1	35023 2	Y	1238	1203 0	27 1		46	
							104 4	1362 9							
*03		193037 X	38983	-0-	-154054	-0-	979 1	35840 2	Y	1877	1836 0	35 1		52	
							99 4	2065 9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243															
10		352780 X	129781	-0-	-222999	-0-	3492 1	117607 2	Y	7292	6807 0	349 1		318	
							661 4	8021 9							
11		341400 X	96509	-0-	-244891	-0-	3183 1	88456 2	Y	4286	4105 0	344 1		155	
							155 4	4715 9							
12		352780 X	110182	-0-	-242598	-0-	3993 1	102739 2	Y	2939	2605 0	412 1		77	
							217 4	3233 9							
01		352780 X	84443	-0-	-268337	-0-	3218 1	79054 2	Y	1884	1672 0	234 1		55	
							99 4	2072 9							
02		330020 X	73178	-0-	-256842	-0-	2813 1	68191 2	Y	1812	1749 0	52 1		66	
							181 4	1993 9							
03		352780 X	59408	-0-	-293372	-0-	1545 1	55910 2	Y	1652	1618 0	55 1		45	
							136 4	1817 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	53443	-0-	53443	399331	1485 1	50010 2	Y	1515	1354 0	149 1		62	
							281 4	1667 9							
11		14B2 EXT	40455	-0-	40455	439786	1308 1	36356 2	Y	2479	2307 0	142 1		92	
							64 4	2727 9							
12		14B2 EXT	29031	-0-	29031	468817	1001 1	25778 2	Y	1997	1926 0	104 1		59	
							55 4	2197 9							
01		14B2 EXT	38327	-0-	38327	507144	1415 1	34761 2	Y	1909	1803 0	103 1		62	
							51 4	2100 9							
02		14B DENY	34857	-0-	34857	542001	1258 1	31448 2	Y	1844	1812 0	24 1		70	
							123 4	2028 9							
03		14B DENY	32623	-0-	32623	574624	790 1	29326 2	Y	2195	2174 0	29 1		62	
							92 4	2415 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	398753 X	118670	-0-	-280083	-0-	3348	1	112730	2	Y	1781	1469	0	335	1	65
						633	4	1959	9							
11	385890 X	105096	-0-	-280794	-0-	3543	1	98507	2	Y	2611	2206	0	384	1	86
						174	4	2872	9							
12	398753 X	109540	-0-	-289213	-0-	3879	1	99820	2	Y	5118	4658	0	400	1	146
						211	4	5630	9							
01	398753 X	75946	-0-	-322807	-0-	2873	1	70602	2	Y	2162	2032	0	210	1	66
						93	4	2378	9							
02	110983 X	62017	-0-	-48966	-0-	2360	1	57491	2	Y	1820	1776	0	43	1	67
						164	4	2002	9							
03	118668 X	49385	-0-	-69283	-0-	1291	1	46643	2	Y	1218	1206	0	46	1	33
						111	4	1340	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A																
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	115 1	1349 2	Y	31	24 1	13	
						23 4	34 9					
11	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	102 1	1269 2	Y	25	30 1	8	
						17 4	28 9					
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	106 1	1246 2	Y	28	30 1	6	
						16 4	31 9					
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	109 1	1536 2	Y	31	27 1	10	
						11 4	34 9					
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	94 1	1362 2	Y	31	34 1	7	
						14 4	34 9					
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	109 1	1426 2	Y	29	29 1	7	
						12 4	32 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900												
10	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	185 1	2174 2	Y	-0-	8 1	1	
						36 4						
11	2340 N	2145	-0-	-195	-0-	158 1	1961 2	Y	-0-	1 1	-0-	
						26 4						
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	168 1	1969 2	Y	11	6 1	5	
						25 4	12 9					
01	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	136 1	1911 2	Y	132	115 1	22	
						14 4	145 9					
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	131 1	1907 2	Y	56	63 1	15	
						19 4	62 9					
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	156 1	2036 2	Y	48	53 1	10	
						17 4	53 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390												
10	5549 X	5237	-0-	-312	-0-	395 1	4644 2	N	109	100 1	45	
						78 4	120 9					
11	5370 X	4628	-0-	-742	-0-	333 1	4132 2	N	98	113 1	30	
						55 4	108 9					
12	5456 X	4730	-0-	-726	-0-	358 1	4194 2	N	114	119 1	25	
						53 4	125 9					
01	5363 X	4631	-0-	-732	-0-	301 1	4246 2	N	48	68 1	5	
						31 4	53 9					
02	4901 X	4213	-0-	-688	-0-	263 1	3820 2	N	83	63 1	25	
						39 4	91 9					
03	5239 X	3847	-0-	-1392	-0-	264 1	3451 2	N	94	98 1	21	
						29 4	103 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200												
10	3875 X	1895	-0-	-1980	-0-	145 1	1704 2	Y	16	17 1	6	
						28 4	18 9					
11	3690 X	1081	-0-	-2609	-0-	80 1	986 2	Y	2	7 1	1	
						13 4	2 9					
12	2325 X	1385	-0-	-940	-0-	107 1	1251 2	Y	10	7 1	4	
						16 4	11 9					
01	2201 X	88	-0-	-2113	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	4 1	-0-	
						1 4						
02	1798 X	766	-0-	-1032	-0-	49 1	710 2	Y	-0-		-0-	
						7 4						
03	1891 X	746	-0-	-1145	-0-	52 1	676 2	Y	11	6 1	5	
						6 4	12 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	227 1	2666 2	45 4	57 9	Y	52	48 1			21
11		2970 X	2672	-0-	-298	-0-	193 1	2389 2	32 4	58 9	Y	53	59 1			15
12		2976 X	2661	-0-	-315	-0-	203 1	2377 2	30 4	51 9	Y	46	52 1			9
01		3007 X	2813	-0-	-194	-0-	182 1	2558 2	18 4	55 9	Y	50	43 1			16
02		2813 X	2596	-0-	-217	-0-	162 1	2358 2	24 4	52 9	Y	47	50 1			13
03		3007 X	2728	-0-	-279	-0-	189 1	2464 2	21 4	54 9	Y	49	51 1			11

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A																
10		8246 X	7126	-0-	-1120	-0-	529 1	6226 2	104 4	267 9	Y	243	216 1			108
11		7980 X	6454	-0-	-1526	-0-	450 1	5580 2	74 4	350 9	Y	318	368 1			58
12		6975 X	5730	-0-	-1245	-0-	427 1	4994 2	63 4	246 9	Y	224	219 1			63
01		7130 X	6008	-0-	-1122	-0-	372 1	5236 2	38 4	362 9	Y	329	306 1			86
02		6670 X	5547	-0-	-1123	-0-	347 1	5051 2	51 4	98 9	Y	89	171 1			4
03		7130 X	6015	-0-	-1115	-0-	414 1	5406 2	45 4	150 9	Y	136	83 1			57

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670																
10		7440 X	7416	-0-	-24	-0-	572 1	6731 2	113 4		Y	-0-	10 1			1
11		7200 X	6794	-0-	-406	-0-	500 1	6195 2	82 4	17 9	Y	15	8 1			8
12		7254 X	6782	-0-	-472	-0-	524 1	6133 2	77 4	48 9	Y	44	31 1			21
01		7409 X	6947	-0-	-462	-0-	450 1	6346 2	46 4	105 9	Y	95	100 1			16
02		6931 X	6575	-0-	-356	-0-	414 1	6028 2	61 4	72 9	Y	65	68 1			13
03		7409 X	6950	-0-	-459	-0-	487 1	6363 2	53 4	47 9	Y	43	47 1			9

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450																
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	332 1	3903 2	65 4	28 9	Y	25	23 1			12
11		4140 X	3712	-0-	-428	-0-	272 1	3371 2	45 4	24 9	Y	22	27 1			7
12		4278 X	3629	-0-	-649	-0-	282 1	3295 2	41 4	11 9	Y	10	16 1			1
01		4340 X	3877	-0-	-463	-0-	254 1	3575 2	26 4	22 9	Y	20	11 1			10
02		4060 X	3647	-0-	-413	-0-	230 1	3350 2	34 4	33 9	Y	30	33 1			7
03		4340 X	3832	-0-	-508	-0-	268 1	3503 2	29 4	32 9	Y	29	29 1			7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	Y	36	41	1	18
						23	4	40	9					
11	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	100	1	1235	2	Y	62	64	1	16
						71	4	68	9					
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1240	2	Y	43	42	1	17
						16	4	47	9					
01	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	92	1	1291	2	Y	63	63	1	17
						9	4	69	9					
02	1421 N	1407	-0-	-14	-0-	84	1	1226	2	Y	77	75	1	19
						12	4	85	9					
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	2	Y	66	71	1	14
						10	4	73	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	118	1	1391	2	Y	32	29	1	13
						23	4	35	9					
11	1530 N	1392	-0-	-138	-0-	100	1	1246	2	Y	26	31	1	8
						17	4	29	9					
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	110	1	1293	2	Y	25	27	1	6
						16	4	28	9					
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	95	1	1339	2	Y	31	27	1	10
						10	4	34	9					
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	31	34	1	7
						13	4	34	9					
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	99	1	1296	2	Y	29	29	1	7
						11	4	32	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
10	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	114	1	1343	2	Y	92	65	1	45
						22	4	101	9					
11	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	95	1	1183	2	Y	96	111	1	30
						96	4	106	9					
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1220	2	Y	88	101	1	17
						15	4	97	9					
01	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	89	1	1257	2	Y	99	84	1	32
						9	4	109	9					
02	1421 N	1360	-0-	-61	-0-	82	1	1192	2	Y	67	86	1	13
						12	4	74	9					
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1259	2	Y	98	80	1	31
						11	4	108	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	76	1	888	2	Y	18	18	1	8
						15	4	20	9					
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	66	1	814	2	Y	18	20	1	6
						26	4	20	9					
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	Y	27	25	1	8
						10	4	30	9					
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	59	1	838	2	Y	23	23	1	8
						6	4	25	9					
02	899 N	881	-0-	-18	-0-	55	1	794	2	Y	22	25	1	5
						8	4	24	9					
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	823	2	Y	18	19	1	4
						7	4	20	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	262 1	3075 2	142 9	Y	129	140	1		46
							51 4	142 9							
11		3360 X	3112	-0-	-248	-0-	223 1	2769 2	83 9	Y	75	102	1		19
							37 4	83 9							
12		3472 X	3190	-0-	-282	-0-	239 1	2802 2	114 9	Y	104	97	1		26
							35 4	114 9							
01		3534 X	3246	-0-	-288	-0-	204 1	2880 2	141 9	Y	128	110	1		44
							21 4	141 9							
02		3306 X	2935	-0-	-371	-0-	181 1	2628 2	99 9	Y	90	114	1		20
							27 4	99 9							
03		3534 X	3008	-0-	-526	-0-	207 1	2708 2	70 9	Y	64	71	1		13
							23 4	70 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
10		2511 N	2484	-0-	-27	-0-	188 1	2209 2	50 9	Y	45	42	1		20
							37 4	50 9							
11		2370 N	2189	-0-	-181	-0-	158 1	1964 2	41 9	Y	37	45	1		12
							26 4	41 9							
12		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	163 1	1912 2	44 9	Y	40	44	1		8
							24 4	44 9							
01		2480 N	2242	-0-	-238	-0-	144 1	2032 2	51 9	Y	46	39	1		15
							15 4	51 9							
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	134 1	1952 2	52 9	Y	47	50	1		12
							20 4	52 9							
*03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	157 1	2048 2	48 9	Y	44	46	1		10
							17 4	48 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
10		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	189 1	2219 2	179 9	Y	163	128	1		77
							37 4	179 9							
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	158 1	1955 2	105 9	Y	95	146	1		26
							26 4	105 9							
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	167 1	1952 2	48 9	Y	44	60	1		10
							25 4	48 9							
01		2635 N	2264	-0-	-371	-0-	145 1	2042 2	62 9	Y	56	42	1		24
							15 4	62 9							
02		2175 N	2130	-0-	-45	-0-	133 1	1930 2	47 9	Y	43	55	1		12
							20 4	47 9							
*03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	156 1	2030 2	45 9	Y	41	44	1		9
							17 4	45 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
10		3844 X	3753	-0-	-91	-0-	276 1	3240 2	183 9	Y	166	163	1		70
							54 4	183 9							
11		3720 X	3319	-0-	-401	-0-	232 1	2876 2	173 9	Y	157	184	1		43
							38 4	173 9							
12		3844 X	3262	-0-	-582	-0-	241 1	2822 2	163 9	Y	148	156	1		35
							36 4	163 9							
01		3813 X	3367	-0-	-446	-0-	209 1	2952 2	185 9	Y	168	147	1		56
							21 4	185 9							
02		3509 X	3169	-0-	-340	-0-	190 1	2766 2	185 9	Y	168	182	1		42
							28 4	185 9							
03		3751 X	3286	-0-	-465	-0-	220 1	2874 2	168 9	Y	153	161	1		34
							24 4	168 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	2748	-0-	-848	-0-	206 1	2422 2	40 4	80 9	Y	73	115 1		21
11	3570 X	2662	-0-	-908	-0-	185 1	2297 2	30 4	150 9	Y	136	91 1		66
12	3689 X	2401	-0-	-1288	-0-	177 1	2067 2	26 4	131 9	Y	119	157 1		28
01	3689 X	2801	-0-	-888	-0-	175 1	2467 2	18 4	141 9	Y	128	149 1		7
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	165 1	2394 2	24 4		Y	-0-	7 1		-0-
*03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	196 1	2562 2	21 4	13 9	Y	12	7 1		5
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
10	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	173 1	2034 2	34 4	89 9	Y	81	65 1		35
11	2250 X	1916	-0-	-334	-0-	136 1	1680 2	22 4	78 9	Y	71	84 1		22
12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	188 1	2201 2	28 4	59 9	Y	54	68 1		8
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	159 1	2247 2	16 4	29 9	Y	26	25 1		9
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	145 1	2107 2	21 4	9 9	Y	8	15 1		2
03	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	173 1	2259 2	19 4	14 9	Y	13	11 1		4
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	262 1	3080 2	51 4	248 9	Y	225	138 1		114
11	3420 X	3365	-0-	-55	-0-	221 1	2742 2	36 4	366 9	Y	333	364 1		83
12	3503 X	3212	-0-	-291	-0-	233 1	2727 2	34 4	218 9	Y	198	240 1		41
01	3627 X	3302	-0-	-325	-0-	194 1	2729 2	20 4	359 9	Y	326	274 1		93
02	3393 X	3107	-0-	-286	-0-	179 1	2598 2	26 4	304 9	Y	276	296 1		73
03	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	208 1	2720 2	23 4	308 9	Y	280	288 1		65
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	144 1	1692 2	28 4	65 9	N	59	46 1		24
11	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	121 1	1494 2	20 4	33 9	N	30	48 1		6
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	128 1	1494 2	19 4	13 9	N	12	17 1		1
01	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	111 1	1570 2	11 4	23 9	N	21	12 1		10
02	1624 N	1595	-0-	-29	-0-	100 1	1454 2	15 4	26 9	N	24	27 1		7
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	117 1	1523 2	13 4	30 9	N	27	27 1		7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2883 X	2832	-0-	-51	-0-	215 1	2528 2	42 4	47 9	N	43	39 1		18
11		2790 X	2523	-0-	-267	-0-	183 1	2273 2	30 4	37 9	N	34	42 1		10
12		2852 X	2483	-0-	-369	-0-	190 1	2226 2	28 4	39 9	N	35	39 1		6
01		2821 X	2599	-0-	-222	-0-	170 1	2391 2	17 4	21 9	N	19	18 1		7
02		2639 X	2419	-0-	-220	-0-	153 1	2230 2	23 4	13 9	N	12	16 1		3
03		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	172 1	2239 2	19 4	18 9	N	16	15 1		4

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579															
10		1829 N	1280	-0-	-549	-0-	1255 3	25 9	15 9	Y	23	19 1			9
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1270 3	15 9	1 9	Y	14	17 1			6
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607 3	1 9	1 9	Y	1	3 1			4
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 3	1 9	1 9	Y	1	2 1			3
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			Y	-0-	1 1			2
*03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355 3	1 9	1 9	Y	1	3 1			-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HERSCHAP BROS. 381350															
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	1829 #	1153	-0-	-676	-0-	1153	2			N	-0-	113
11	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	2001	2	153	9	N	139	71
12	1643 #	1590	-0-	-53	-0-	1434	2	156	9	N	142	32
01	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1675	2	165	9	N	150	14
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1789	2	187	9	N	170	4
*03	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2708	2	209	9	N	190	9

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
MPG PETROLEUM, INC. 518631												
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602												
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
10	DLQ G-10	316	-0-	316	316	3		Y	-0-	55
11	DLQ G-10	153	-0-	153	469	3		Y	-0-	55
12	DLQ G-10	99	-0-	99	568	3		Y	-0-	55
01	585 N	17	-0-	-568	-0-	17	3	Y	-0-	55
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1	3	Y	-0-	55
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	Y	-0-	55

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	3		Y	-0-	27
11	DLQ G-10	75	-0-	75	230	3		Y	-0-	27
12	DLQ G-10	49	-0-	49	279	3		Y	-0-	27
01	287 N	8	-0-	-279	-0-	8	3	Y	-0-	27
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	27
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	3		Y	-0-	27
11	DLQ G-10	75	-0-	75	230	3		Y	-0-	27
12	DLQ G-10	49	-0-	49	279	3		Y	-0-	27
01	287 N	8	-0-	-279	-0-	8	3	Y	-0-	27
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	27
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
10	DLQ G-10	161	-0-	161	161	3		Y	-0-	28
11	DLQ G-10	78	-0-	78	239	3		Y	-0-	28
12	DLQ G-10	50	-0-	50	289	3		Y	-0-	28
01	298 N	9	-0-	-289	-0-	9	3	Y	-0-	28
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	28
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	Y	-0-	28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602								
BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 - 4984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3	Y	-0-		14	
11	DLQ G-10	39	-0-	39	120	39	3	Y	-0-		14	
12	DLQ G-10	25	-0-	25	145	25	3	Y	-0-		14	
01	149 N	4	-0-	-145	-0-	4	3	Y	-0-		14	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		14	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		14	

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 - 4926
10	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3	Y	-0-		10	
11	DLQ G-10	28	-0-	28	86	28	3	Y	-0-		10	
12	DLQ G-10	18	-0-	18	104	18	3	Y	-0-		10	
01	107 N	3	-0-	-104	-0-	3	3	Y	-0-		10	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		10	
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		10	

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 - 5328
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3	Y	-0-		22	
11	DLQ G-10	61	-0-	61	188	61	3	Y	-0-		22	
12	DLQ G-10	40	-0-	40	228	40	3	Y	-0-		22	
01	235 N	7	-0-	-228	-0-	7	3	Y	-0-		22	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		22	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		22	

BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4619 - 7678
10	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	3	Y	-0-		28	
11	DLQ G-10	78	-0-	78	239	78	3	Y	-0-		28	
12	DLQ G-10	50	-0-	50	289	50	3	Y	-0-		28	
01	298 N	9	-0-	-289	-0-	9	3	Y	-0-		28	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		28	
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	Y	-0-		28	

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4760 - 4895
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	3	Y	-0-		15	
11	DLQ G-10	42	-0-	42	128	42	3	Y	-0-		15	
12	DLQ G-10	27	-0-	27	155	27	3	Y	-0-		15	
01	160 N	5	-0-	-155	-0-	5	3	Y	-0-		15	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		15	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		15	

BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5113 - 5393
10	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3	Y	-0-		13	
11	DLQ G-10	36	-0-	36	111	36	3	Y	-0-		13	
12	DLQ G-10	23	-0-	23	134	23	3	Y	-0-		13	
01	138 N	4	-0-	-134	-0-	4	3	Y	-0-		13	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		13	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-		13	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	14 1	3539 2	N	-0-		50
11		3000 X	2820	-0-	-180	-0-	12 1	2808 2	N	-0-		50
12		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	14 1	2979 2	N	-0-		50
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-		50
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	5 1	3331 2	N	-0-		50
*03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	12 1	3787 2	N	-0-		50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A												
10		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	26 1	2144 2	N	-0-		-0-
11		2250 N	2104	-0-	-146	-0-	153 1	1951 2	N	-0-		-0-
12		2635 N	1823	-0-	-812	-0-	160 1	1663 2	N	-0-		-0-
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	160 1	2544 2	N	-0-		-0-
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	3 1	2100 2	N	-0-		-0-
*03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	143 1	2260 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582												
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	4 1	1068 2	N	-0-		-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	5 1	1073 2	N	-0-		-0-
12		992 N	854	-0-	-138	-0-	4 1	850 2	N	-0-		-0-
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	2 1	946 2	N	-0-		-0-
*03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	3 1	935 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545												
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	4 1	923 2	N	-0-		-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	5 1	1032 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	931	-0-	-92	-0-	4 1	927 2	N	-0-		-0-
01		930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2		N	-0-		-0-
02		1015 N	796	-0-	-219	-0-	1 1	795 2	N	-0-		-0-
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	3 1	907 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342												
10		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	5 1	1157 2	N	-0-		-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	5 1	1155 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	5 1	1054 2	N	-0-		-0-
01		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 2		N	-0-		-0-
02		1131 N	1095	-0-	-36	-0-	2 1	1093 2	N	-0-		-0-
*03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	4 1	1147 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648												
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	5 1	1338 2	N	-0-		-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	6 1	1456 2	N	-0-		-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	7 1	1436 2	N	-0-		-0-
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
02		1189 N	1004	-0-	-185	-0-	2 1	1002 2	N	-0-		-0-
03		1271 N	859	-0-	-412	-0-	3 1	856 2	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5340	-	5505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	5 1	1345 2	N	-0-			-0-		
11		1350 N	1282	-0-	-68	-0-	6 1	1276 2	N	-0-			-0-		
12		1395 N	1213	-0-	-182	-0-	6 1	1207 2	N	-0-			-0-		
01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-		
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	2 1	1388 2	N	-0-			-0-		
*03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	5 1	1529 2	N	-0-			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018										TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5390	-	5706
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999										TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5400	-	5648
10		1147 N	974	-0-	-173	-0-	4 1	970 2	N	-0-			-0-		
11		1020 N	975	-0-	-45	-0-	4 1	971 2	N	-0-			-0-		
12		1054 N	887	-0-	-167	-0-	4 1	883 2	N	-0-			-0-		
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-		
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	2 1	1068 2	N	-0-			-0-		
*03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	3 1	1026 2	N	-0-			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262	-	5496
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	4 1	1079 2	N	-0-			-0-		
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	5 1	1159 2	N	-0-			-0-		
12		1147 N	976	-0-	-171	-0-	4 1	972 2	N	-0-			-0-		
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-		
02		1131 N	982	-0-	-149	-0-	2 1	980 2	N	-0-			-0-		
*03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	4 1	1110 2	N	-0-			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175	-	5381
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	4 1	1113 2	N	-0-			-0-		
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	4 1	1024 2	N	-0-			-0-		
12		1209 N	1008	-0-	-201	-0-	5 1	1003 2	N	-0-			-0-		
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-		
02		986 N	964	-0-	-22	-0-	2 1	962 2	N	-0-			-0-		
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	4 1	1140 2	N	-0-			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271	-	5427
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	5 1	1158 2	N	-0-			-0-		
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	5 1	1189 2	N	-0-			-0-		
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	5 1	1100 2	N	-0-			-0-		
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-		
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	2 1	1113 2	N	-0-			-0-		
*03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4 1	1178 2	N	-0-			-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005										TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632	-	5711
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	7	1	1659	2	N	-0-	-0-	
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	7	1	1565	2	N	-0-	-0-	
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	9	1	2007	2	N	-0-	-0-	
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-	-0-	
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1994	2	N	-0-	-0-	
*03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	7	1	2206	2	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	3	1	683	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	669	-0-	-111	-0-	3	1	666	2	N	-0-	-0-	
12	806 N	229	-0-	-577	-0-	1	1	228	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-	-0-	
02	638 N	79	-0-	-559	-0-	79	2			N	-0-	-0-	
03	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190	-	5250
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	2	N	-0-	-0-	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	N	-0-	-0-	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	2	N	-0-	-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-	-0-	
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270	-	5300
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	2	N	-0-	-0-	
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	2	1	508	2	N	-0-	-0-	
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	3	1	598	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-	-0-	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	1	1	631	2	N	-0-	-0-	
03	589 N	434	-0-	-155	-0-	1	1	433	2	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220	-	5260
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	2	N	-0-	-0-	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	4	1	1004	2	N	-0-	-0-	
12	1085 N	903	-0-	-182	-0-	4	1	899	2	N	-0-	-0-	
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-	-0-	
02	986 N	899	-0-	-87	-0-	1	1	898	2	N	-0-	-0-	
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	2	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399	-	5632
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	N	-0-	-0-	
11	450 N	280	-0-	-170	-0-	1	1	279	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	245	-0-	-220	-0-	1	1	244	2	N	-0-	-0-	
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-	-0-	
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-	-0-	
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
GATES, A. E., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	361 1	104 3	Y	-0-		-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	431 1	118 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	485	-0-	-73	-0-	132 1	353 3	Y	-0-		-0-
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	84 1	489 3	Y	-0-		-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	80 1	470 3	Y	-0-		-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	195 1	56 3	Y	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	171 1	47 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	75	-0-	-235	-0-	21 1	54 3	Y	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	39 1	231 3	Y	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	Y	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	43 1	12 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	1 1	1 3	Y	-0-		-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	Y	-0-		-0-
02		58 N	13	-0-	-45	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		-0-
03		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 1	447 3	Y	-0-		-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	Y	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	20 1	414 3	Y	-0-		-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	Y	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 5	RRCID ->	047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-		-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	12 1	247 3	Y	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	Y	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #:	5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A	
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	235 1	68 3	Y	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	236 1	65 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	68 1	181 3	Y	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	40 1	234 3	Y	-0-		-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	40 1	235 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	3	Y	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	Y	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	33	1	9	3	Y	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	3	Y	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	16	1	448	3	Y	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	482	3	Y	-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412	3		Y	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19											

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
02		116 N	91	-0-	-25	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221															
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	3	Y	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	67	1	180	3	Y	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406															
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	54	1	1050	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	66	1	1346	3	N	-0-			-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	3	N	-0-			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539															
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	3	N	-0-			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	66	1	1292	3	N	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	3	N	-0-			-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	3	N	-0-			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	969 3	N	-0-	-0-
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	45 1	870 3	N	-0-	-0-
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	43 1	881 3	N	-0-	-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	46 1	970 3	N	-0-	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	58 1	872 3	N	-0-	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279		
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	16 1	5 3	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	105 1	29 3	N	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	80 3	N	-0-	-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	15 1	86 3	N	-0-	-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400		
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	8 1	2 3	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	82 1	22 3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13 1	34 3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-	-0-
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	5 1	32 3	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	21 1	6 3	N	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	38 1	11 3	N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30 1	80 3	N	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22 1	127 3	N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 3	N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143			
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	19 1	6 3	Y	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31 1	8 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	16 1	44 3	Y	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483			
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	75 1	1678 3	N	-0-				-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	72 1	1401 3	N	-0-				-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	69 1	1395 3	N	-0-				-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	73 1	1539 3	N	-0-				-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	99 1	1489 3	N	-0-				-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 4977 - 5108			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 1	2 3	N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT				-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 5073 - 5208			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5795		PERF. 5442 - 5501			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398					
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	3	N	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	3	N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1228	3	N	-0-			-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	3	N	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152					
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-			6
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-			6
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	N	-0-			6
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	N	-0-			6
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			6
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			6

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564					
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	18	1	361	3	N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370					
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-			-0-
11	570 N	389	-0-	-181	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
12	589 N	421	-0-	-168	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560					
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	3	N	-0-			-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	3	N	-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	3	N	-0-			-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	N	-0-			-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	109	1	1636	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978									
PALAFOX 2182 8E										WELL #:	38	RRCID ->	181783	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5379 - 5458
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	21 1	461 3	N	N	-0-			-0-					
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 3	N	N	-0-			-0-					
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3	N	N	-0-			-0-					
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1	462 3	N	N	-0-			-0-					
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	357 3	N	N	-0-			-0-					
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

PALAFOX UNIT										WELL #:	F 33	RRCID ->	181786	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5440 - 5510
10		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	115 1	2568 3	N	N	-0-			-0-					
11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	127 1	2482 3	N	N	-0-			-0-					
12		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	125 1	2528 3	N	N	-0-			-0-					
01		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	118 1	2480 3	N	N	-0-			-0-					
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	161 1	2420 3	N	N	-0-			-0-					
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

PALAFOX UNIT										WELL #:	F 42	RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	115 1	2563 3	N	N	-0-			-0-					
11		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	124 1	2429 3	N	N	-0-			-0-					
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	116 1	2355 3	N	N	-0-			-0-					
01		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	120 1	2525 3	N	N	-0-			-0-					
02		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	162 1	2427 3	N	N	-0-			-0-					
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

PALAFOX UNIT										WELL #:	F 41	RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	N	N	-0-			-0-					
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	N	-0-			-0-					
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	N	-0-			-0-					
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	N	-0-			-0-					
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	16 1	234 3	N	N	-0-			-0-					
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

GATES "N" TR2										WELL #:	13	RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

PALAFOX 2182 8E										WELL #:	39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646		PERF. 5559 - 5567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5490 - 5495			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5266 - 5407			
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	3	N	-0-		-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	3	N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	N	-0-		-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-		-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	3	N	-0-		-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5323 - 5481			
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1321	3	N	-0-		-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	3	N	-0-		-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	3	N	-0-		-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-		-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-		-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5534 - 5540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5176 - 5448			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 3	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	112 1	32 3	N	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	102 1	28 3	N	-0-	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	36 1	97 3	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 1	115 3	N	-0-	-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	15 1	90 3	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	14 1	315 3	N	-0-	-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	16 1	307 3	N	-0-	-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	14 1	291 3	N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	N	-0-	-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	18 1	271 3	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 3	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	N	-0-	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 3	N	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	3	Y	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	Y	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	9	1	3	3	N	-0-			-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

 GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13 1	4 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35 1	92 3	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	61 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	34 1	9 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	Y	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	5 1	80 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	306	1 89 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	280	1 76 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	85	1 227 3	Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	57	1 335 3	Y	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	55	1 325 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244				
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	53	1 16 3	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	59	1 16 3	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	22	1 60 3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1 81 3	Y	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	10	1 57 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324				
10	14B2 EXT	937	-0-	937	3496	67	1 870 3	Y	-0-			-0-
11	4219 X	723	-0-	-3496	-0-	43	1 680 3	Y	-0-			-0-
12	1395 N	617	-0-	-778	-0-	23	1 594 3	Y	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	59	1 537 3	Y	-0-			-0-
02	696 N	541	-0-	-155	-0-	55	1 486 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
10	14B2	EXT	4	-0-	4	13	3 1	1 3	N	-0-	-0-
11	19	X	6	-0-	-13		5 1	1 3	N	-0-	-0-
12	9	N	8	-0-	-1		2 1	6 3	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6				N	-0-	-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8				N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241			
10	444	N	444	-0-	-0-		47 1	397 3	Y	-0-	-0-
11	942	N	942	-0-	-0-		52 1	890 3	Y	-0-	-0-
12	957	N	957	-0-	-0-		33 1	924 3	Y	-0-	-0-
01	495	N	495	-0-	-0-		9 1	486 3	Y	-0-	-0-
02	609	N	343	-0-	-266		343 3		Y	-0-	-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651				Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
10	31	N	-0-	-0-	-31				Y	-0-	-0-
11	177	N	177	-0-	-0-		10 1	167 3	Y	-0-	-0-
12	95	N	95	-0-	-0-		3 1	92 3	Y	-0-	-0-
01	92	N	92	-0-	-0-		1 1	91 3	Y	-0-	-0-
02	116	N	89	-0-	-27		89 3		Y	-0-	-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
10	317	N	317	-0-	-0-		246 1	71 3	Y	-0-	-0-
11	350	N	350	-0-	-0-		275 1	75 3	Y	-0-	-0-
12	739	N	739	-0-	-0-		202 1	537 3	Y	-0-	-0-
01	670	N	670	-0-	-0-		98 1	572 3	Y	-0-	-0-
02	512	N	512	-0-	-0-		74 1	438 3	Y	-0-	-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496				Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
GATES "N" TR5		WELL #:	5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 - 5236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	69 1	740 3	N	17		77
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	19 9					
12		806 N	164	-0-	-642	-0-	68 1	775 3	N	-0-	52 1	77
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	N	-0-		25
02		812 N	811	-0-	-1	-0-	79 1	987 3	N	-0-		25
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	50 1	761 3	N	-0-		25
										NO RPT		

GATES 1857		WELL #:	28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 - 5402	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1290		WELL #:	3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 - 5376	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #:	18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 - 5215	
10		837 N	79	-0-	-758	-0-	61 1	18 3	Y	-0-		-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	374 1	995 3	Y	-0-		-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	207 1	1208 3	Y	-0-		-0-
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	194 1	1146 3	Y	-0-		-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR5		WELL #:	7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 - 5523	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	N	-0-		-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	N	107	95 1	12
							118 9					
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31 3	N	-0-		12
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 3	N	-0-		12
02		203 N	158	-0-	-45	-0-	146 3	12 9	N	11		23
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		23

GATES 1270		WELL #:	31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR4		WELL #:		5	RRCID ->	259100	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5076 - 5148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	144 1	1201 3	N		-0-			39
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70 1	1195 3	N		-0-			39
12		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	43 1	1176 3	N		-0-			39
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	22 1	1249 3	N		-0-			39
02		1218 N	1117	-0-	-101	-0-	2 1	1115 3	N		-0-			39
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N		NO RPT			39

MONTERREY PETROLEUM CORP.				577485										
APACHE		WELL #:			RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 - 4862		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BRASK STATE 1846		WELL #:		1	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5230 - 5250		
10		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y		-0-			5
11		180 X	109	-0-	-71	-0-	109 2		Y		-0-			5
12		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y		-0-			5
01		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y		-0-			5
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y		-0-			5
*03		310 N	64	-0-	-246	-0-	64 2		Y		-0-			5

BRASK RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5032 - 5222		
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y		-0-			-0-
11		450 X	190	-0-	-260	-0-	190 2		Y		-0-			-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-			-0-
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-			-0-
02		319 X	153	-0-	-166	-0-	153 2		Y		-0-			-0-
*03		310 X	145	-0-	-165	-0-	145 2		Y		-0-			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5557 - 5597		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5176 - 5279		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-			-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-
01		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y		-0-			-0-
02		25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		Y		-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1 9	Y	1	13
11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-	13
12	434 X	378	-0-	-56	-0-	378	2		Y	-0-	13
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-	13
02	406 X	286	-0-	-120	-0-	286	2		Y	-0-	13
*03	434 X	200	-0-	-234	-0-	200	2		Y	-0-	13

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1 9	Y	1	6
11	630 X	380	-0-	-250	-0-	380	2		Y	-0-	6
12	651 X	306	-0-	-345	-0-	306	2		Y	-0-	6
01	651 X	384	-0-	-267	-0-	384	2		Y	-0-	6
02	435 X	374	-0-	-61	-0-	374	2		Y	-0-	6
*03	403 X	209	-0-	-194	-0-	209	2		Y	-0-	6

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-	-0-
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2		Y	-0-	-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-	9
11	540 X	326	-0-	-214	-0-	326	2		Y	-0-	9
12	558 X	306	-0-	-252	-0-	306	2		Y	-0-	9
01	558 X	384	-0-	-174	-0-	384	2		Y	-0-	9
02	435 X	291	-0-	-144	-0-	291	2		Y	-0-	9
*03	403 X	182	-0-	-221	-0-	182	2		Y	-0-	9

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	4
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	4
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-	4
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-	4
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-	4
*03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		Y	-0-	4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136				
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			5
11	540 X	258	-0-	-282	-0-	258	2	Y	-0-			5
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			5
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			5
02	261 N	74	-0-	-187	-0-	74	2	Y	-0-			5
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			5
BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326				
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			5
11	360 X	76	-0-	-284	-0-	76	2	Y	-0-			5
12	372 X	204	-0-	-168	-0-	204	2	Y	-0-			5
01	372 X	256	-0-	-116	-0-	256	2	Y	-0-			5
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			5
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			5
BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142				
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
11	600 X	81	-0-	-519	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
12	620 X	357	-0-	-263	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	94	-0-	-109	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
*03	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376				
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
*03	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334										
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710										
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	-0-
11	360 X	245	-0-	-115	-0-	245	2	Y	-0-	-0-
12	403 X	153	-0-	-250	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
01	403 X	192	-0-	-211	-0-	192	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176										
10	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-	-0-
11	690 X	543	-0-	-147	-0-	543	2	Y	-0-	-0-
12	558 X	357	-0-	-201	-0-	357	2	Y	-0-	-0-
01	558 X	447	-0-	-111	-0-	447	2	Y	-0-	-0-
02	522 X	369	-0-	-153	-0-	369	2	Y	-0-	-0-
*03	558 X	209	-0-	-349	-0-	209	2	Y	-0-	-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		9
11	660 X	407	-0-	-253	-0-	407	2	Y	-0-		9
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		9
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		9
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-		9
*03	434 X	227	-0-	-207	-0-	227	2	Y	-0-		9

BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		9
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325			
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		4
11	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	2	Y	-0-		4
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4
02	203 N	103	-0-	-100	-0-	103	2	Y	-0-		4
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		4

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220			
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		-0-
11	540 X	109	-0-	-431	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
12	558 X	408	-0-	-150	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
01	527 X	511	-0-	-16	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
02	377 X	103	-0-	-274	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
*03	403 X	154	-0-	-249	-0-	154	2	Y	-0-		-0-

BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296			
10	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2	N	-0-		-0-
11	300 N	109	-0-	-191	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146			
10	310 X	45	-0-	-265	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
01	279 X	38	-0-	-241	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883												
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520												
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5113 - 5272	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5342 - 5476	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5279 - 5402	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5204 - 5366	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5679 - 5684	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5432 - 5501	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883										
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536										
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 - 5559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 - 5474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 - 5725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "T"		WELL #:		406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 - 5546
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES E		WELL #:		506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 - 5474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S		WELL #:		3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 - 5380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:		404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 - 5499
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5378	- 5403								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5268	- 5433								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5216	- 5446								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5670	- 5743								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5422	- 5739								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5560	- 5813								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID -> 223051	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5207	- 5582								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5214	- 5327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 4012A		RRCID -> 226961	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5600	- 5701		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH D 4		WELL #: 1287		RRCID -> 227138	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5222	- 5387		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 704A		RRCID -> 241597	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5306	- 5580		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 705A		RRCID -> 241598	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5226	- 5586		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 705		RRCID -> 241613	COMPL. DATE 11/04/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5238	- 5404		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 1005		RRCID -> 241615	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 5256	- 5410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES B		WELL #: 2289		RRCID -> 241665		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 805A		RRCID -> 241755		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 604A		RRCID -> 241756		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 9287		RRCID -> 241926		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 604		RRCID -> 243350		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 903		RRCID -> 248479		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 5011		RRCID -> 261742		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			788997					
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4641 - 4749
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013								

BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4688 - 5106
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013								

BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4742 - 4890
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013								

BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4903 - 5253
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013								

VAQUERO OPERATING			882776					
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #:	2	RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4609 - 4930
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #:		4	RRCID -> 078727	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4770 - 4780			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4348 - 4358			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4244 - 4278			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4260 - 4308			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4193 - 4246			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4476 - 4530			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4488 - 4548			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4028	- 4100		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4029	- 4097		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792	COMPL. DATE 09/20/1979	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4422	- 4478		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794	COMPL. DATE 09/29/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4142	- 4206		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4074	- 4154		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4164	- 4226		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776										
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4331	-	4383
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4810	-	4850
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5054	-	5074
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4150	-	4170
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF.	4588	-	5012
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APACHE		WELL #:	14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4850	-	5047
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5166	-	5356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776					
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID -> 215035	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4912	- 5017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID -> 215117	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4330	- 4360
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID -> 215118	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 4535	PERF. 4014	- 4038
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 3-34		WELL #:	3	RRCID -> 215119	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 4138	- 4410
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE 3-32		WELL #:	7	RRCID -> 215244	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4264	- 4521
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE 3-35		WELL #:	9	RRCID -> 215246	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4382	- 4831
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BRISCOE 4-9		WELL #:	3	RRCID -> 215247	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4821	- 4837
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4204 - 4414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
PETTY, O.S.		WELL #:		3020	RRCID ->	095057	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5048 - 5068	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #:		8021	RRCID ->	176726	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4912 - 5040	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #:		7022	RRCID ->	180441	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5163 - 5230	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	181941	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4982 - 5140	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #:		1121	RRCID ->	186831	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	5428	PERF. 5140 - 5268	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 193650		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1617		RRCID -> 193700		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1317		RRCID -> 203242		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PETTY RANCH				WELL #: 1321	RRCID -> 209870	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4960	- 5070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1016	RRCID -> 212383	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4732	- 5035						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1116	RRCID -> 219269	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4731	- 4859						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1221	RRCID -> 226960	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4970	- 5167						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING				882776											
BRISCOE				WELL #: 1	RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE "D"				WELL #: 2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840	- 4854						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GOOSE ISLAND (7100 -C-)		35877 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
STATE TRACT 84		WELL #:		2	U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078 - 7084
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)		35879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
SCORE ENERGY COMPANY		758477											
STATE TRACT 387		WELL #:		1		RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106 - 11124
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
ORYX		WELL #:		3		RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7540 - 7650
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR		WELL #:		2		RRCID ->	148503	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8348 - 8686
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631											
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		200		RRCID ->	196951	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1348 - 1353
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #:		167		RRCID ->	197103	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	1234 - 1241
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		//CONT.//		072631								
N. GOVT. WELLS		WELL #:		37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	1139 - 1146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT		-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1170 - 1178
10	279	N	181	-0-	-98		181	2	N	-0-		-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #:		210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	2465	PERF.	2210 - 2220
10	713	N	447	-0-	-266		447	2	N	-0-		-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1205
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000)		36108 096		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		3	RRCID ->	127196	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1678 - 1694
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2019	- P/A 10/22/19							

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631										
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) //CONT.//										36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS										871133					
HORN, TIRY W.										WELL #:	1 A	RRCID -> 069356	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)										36108 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
BLACK BAYOU OPERATING, LLC										072631					
D C R C SECTION 54										WELL #:	5	RRCID -> 163143	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2323 - 2327
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.										460054					
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209										WELL #:	66	RRCID -> 097949	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1599 - 1626
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)										36108 212	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313					
ORYX										WELL #:	2	RRCID -> 204954	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9030 - 9050
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	24	1	3	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)										36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
WENDT										WELL #:	2	RRCID -> 250200	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 11868	PERF. 8476 - 8538
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-	

HAHL, C. W. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 251482	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884 - 8598
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			4	
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			4	
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			4	
01		1705 N	767	-0-	-938	-0-	767	2		N	-0-			4	
02		1595 N	422	-0-	-1173	-0-	422	2		N	-0-			4	
03		1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1109	2		N	-0-			4	

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK BAYOU OPERATING, LLC		072631														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	60	1			-0-
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562								
10	DLQ	G-10	5856	-0-	5856	5856	465	1	5391	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	430	-0-	430	6286	60	1	370	2	Y	-0-				-0-
12		6286 X	-0-	-0-	-6286	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-				-0-
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-				-0-
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 100		RRCID -> 010643		COMPL. DATE 02/01/1953		TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A								
10	DLQ	G-10	5871	-0-	5871	5871	465	1	5396	2	Y	9	9	8		100
11	DLQ	G-10	431	-0-	431	6302	60	1	371	2	Y	-0-				100
12		6302 X	-0-	-0-	-6302	-0-					Y	-0-				100
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
02		5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-				100
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-				100
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151419		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748								
10	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	41	1	134	3	Y	-0-				-0-
11		175 N	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 153868		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DCR 208		WELL #:		1ST	RRCID -> 154169	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7626	- 7652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE				WELL #:	3	RRCID -> 154231	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7690	- 7730		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	46 1	150 3	Y	1			28
						1 9						
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			28
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

NEWMAN OPERATING COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 010630	COMPL. DATE 04/27/2015	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 2485	- 2495		
DUVAL COUNTY RANCH CO.												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC.				WELL #:	10	RRCID -> 151906	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5774	- 5817		
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)				WELL #:	2	RRCID -> 156589	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8186	- 8369		
FAULCONER, VERNON E., INC.												
WIEDERKEHR 91 "B"												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS, JOHN D.I.				WELL #:	2	RRCID -> 115647	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 8145	- 8155		
WIEDERKEHR, HENRY												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011												

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)			36108 416		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC			072631								
D C R C SECTION 54			WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2740 - 2779
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3			WELL #:	2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2858 - 2906
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DCR-STATE 366/76/64/54			WELL #:	5408	RRCID ->	149577	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2711 - 2718
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOVT. WELLS, N. (670)			36108 440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC			072631								
DCRC SECTION 54			WELL #:	2	RRCID ->	172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 607 - 611
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)			36108 448		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC			072631								
DCRC SECTION 54			WELL #:	3	RRCID ->	179219	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 592 - 724
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133					CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.			WELL #:	9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF. N/A
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)		//CONT.//		36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133								
HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID ->	069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN TIRY W.		WELL #:		8	RRCID ->	071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF.	N/A
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC				072631								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		197	RRCID ->	092255	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1075 - 1870
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
BLACK BAYOU OPERATING, LLC				072631								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		212	RRCID ->	197514	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	2047 - 2051
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.		WELL #:		20	RRCID ->	083371	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	1118 - 1122
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
 WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
 GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
 GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	40
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	35	1	5
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			5
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			5
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HAHL, C. W. FEE		WELL #:		41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11406 - 11434					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMISTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11374 - 11420				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11476 - 11520				
10	5239 X	1709	-0-	-3530	-0-	1709	2			N	-0-					114
11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					114
12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					114
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					114
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					114
03	6572 X	5195	-0-	-1377	-0-	5195	2			N	-0-					114

HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11494				
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					3
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					3
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					3
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					3
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					3
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					3

WENDT				WELL #:	1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388 - 11406				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				WELL #:	1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 D&M OPERATING, L.L.C. 196835
 BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	68	1	242	2	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	127	1	214	2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	154	1	209	2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	49	1	241	2	N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	42	1	287	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

10	279 N	289	-0-	10 B	-11932	64	1	225	2	N	-0-			-0-
11	270 N	279	-0-	9 B	-11923	104	1	175	2	N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-11923	114	1	155	2	N	-0-			-0-
01	0 N	253	-0-	253 B	-11670	43	1	210	2	N	-0-			-0-
02	0 N	338	-0-	338 B	-11332	43	1	295	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-11332					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	361	1	635	2	N	-0-			220
11	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	603	1	936	2	N	-0-			220
12	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	657	1	925	2	N	17	17	1	220
						19	9							
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	580	1	759	2	N	-0-			220
02	1479 N	1470	-0-	-9	-0-	609	1	842	2	N	17	17	1	220
						19	9							
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	701	1	851	2	N	-0-			220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

10	837 N	743	-0-	-94	-0-	270	1	473	2	N	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-762	-0-	306	1	474	2	N	-0-					-0-
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	290	1	409	2	N	-0-	3	3	1		-0-
							3									
							9									
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	384	1	503	2	N	-0-					-0-
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	301	1	416	2	N	-0-	4	4	1		-0-
							4									
							9									
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	374	1	455	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

10	1891 N	808	-0-	-1083	-0-	626	2	182	9	N	165	170	1			67
11	1560 N	798	-0-	-762	-0-	596	2	202	9	N	184	176	1			75
12	1519 N	885	-0-	-634	-0-	633	2	252	9	N	229	170	1			134
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	604	2	266	9	N	242	181	1			195
02	783 N	671	-0-	-112	-0-	437	2	234	9	N	213	182	1			226
03	899 N	798	-0-	-101	-0-	373	2	425	9	N	386	527	1			85

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
 SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-		309 1	542 2	N	-0-			-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-		308 1	478 2	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-		349 1	490 2	N	7	7 1		-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-		370 1	485 2	N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-		332 1	458 2	N	7	7 1		-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-		387 1	471 2	N	-0-			-0-

SMITH, R.G.		WELL #:		1	RRCID ->	122683	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	3950 - 3992	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D	RRCID ->	145003	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3810 - 3862	
10	14B2 EXT	150	-0-	150	308	54 1	96 2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37	345	14 1	23 2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-				-0-
01	447 X	102	-0-	-345	-0-	44 1	58 2	N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	32 1	45 2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GREGG WOOD, S (4100)		36799 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
GUERRA, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	038628	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	042162	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (4160)		36799 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VD	RRCID ->	123138	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4105 - 4160	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (4160)		//CONT.//		36799 682	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
GUERRA STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	214733	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4281 - 4304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		124 N	14	-0-	-110	-0-	5 1		9 2	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12		62 N	3	-0-	-59	-0-	1 1		1 2	N	1	1 1	-0-
							1 9						
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S. (5250)				36799 806	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RICABY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	216673	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5509 - 5539	

10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	671 1		1177 2	N	-0-		34
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	562 1		872 2	N	-0-		34
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	1028 1		1446 2	N	6	6 1	34
							7 9						
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	1056 1		1384 2	N	-0-		34
02		2900 N	3233	-0-	333	333	977 1		2249 2	N	6	6 1	34
							7 9						
*03		2711 N	2378	-0-	-333	-0-	1074 1		1304 2	N	-0-		34

GREGG WOOD, S. (5350)				36799 930	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 T	RRCID ->	041927	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A	

10		21446	14071	-0-	-7375	-0-	5106 1		8965 2	N	-0-		118
11		18774	12627	-0-	-6147	-0-	4948 1		7679 2	N	-0-		118
12		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	5074 1		7141 2	N	84	84 1	118
							92 9						
01		17632	12164	-0-	-5468	-0-	5265 1		6899 2	N	-0-		118
02		14966	10615	-0-	-4351	-0-	4417 1		6103 2	N	86	86 1	118
							95 9						
*03		16326	11511	-0-	-4815	-0-	5198 1		6313 2	N	-0-		118

GREGG WOOD, WEST (3850)				36802 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
ZARSKY, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	045894	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	N/A	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, W. (4150)				36802 375	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
ZARSKY, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	048976	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	3844 - 4202	

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, WEST (5350)			36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.			867578										
ZARSKY, FRANK			WELL #: 1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965			TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11		120 N	22	-0-	-98	2	1	20	2	N	-0-		67
12		115 N	115	-0-	-0-	13	1	101	2	N	1	1 1	67
						1	9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02		65 N	65	-0-	-0-	61	1	3	2	N	1	1 1	67
						1	9						
*03		429 N	429	-0-	-0-	202	1	227	2	N	-0-		67

GREGG WOOD, WEST (5450)			36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.			867578										
ZARSKY, FRANK			WELL #: 1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965			TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530)			36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954										
WOOD/WARDNER			WELL #: 2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767			
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6786	2	9	9	N	8		103
11	6450 X	6184	-0-	-266	-0-	6181	2	3	9	N	3		106
12	6665 X	4527	-0-	-2138	-0-	4527	2			N	-0-		106
01	6665 X	4306	-0-	-2359	-0-	4302	2	4	9	N	4		110
02	6235 X	4070	-0-	-2165	-0-	4062	2	8	9	N	7		117
03	6665 X	4368	-0-	-2297	-0-	4327	2	41	9	N	37		154

WOOD UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804			
10	899 N	652	-0-	-247	-0-	637	2	15	9	N	14		204
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4	162 1	46
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-		46
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		46
02	696 N	658	-0-	-38	-0-	658	2			N	-0-		46
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-		46

WOOD-WARDNER			WELL #: 4		RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678			
10	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	3682	2	7	9	N	6		28
11	4590 X	3390	-0-	-1200	-0-	3387	2	3	9	N	3		31
12	4743 X	3936	-0-	-807	-0-	3925	2	11	9	N	10		41
01	4154 X	3929	-0-	-225	-0-	3927	2	2	9	N	2		43
02	3538 X	3519	-0-	-19	-0-	3496	2	23	9	N	21		64
*03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-		64

GRUY (WILCOX)			37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
GRUY, V. K.			WELL #: 1		RRCID -> 116956		COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200			
10	11842	5123	-0-	-6719	-0-	5123	2			N	-0-		-0-
11	7410 #	6712	-0-	-698	-0-	6712	2			N	-0-		-0-
12	8546 R	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-		-0-
01	8391 R	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-		-0-
*02	6434 R	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-		-0-
03	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		1094		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2449	1744	-0-	-705	-0-	1744	2		N	-0-		1
11	2370	1894	-0-	-476	-0-	1894	2		N	-0-		1
12	2387 #	2382	-0-	-5	-0-	2382	2		N	-0-		1
01	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-		1
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		1094		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUERRA (ELVELLA)		1094		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		1094		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	N	-0-	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	553	2	N	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	71	1	718	2	N	-0-	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	N	-0-	-0-
03	620 N	464	-0-	-156	-0-	9	1	455	2	N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		1094		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
GRUY ESTATE		879035		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		1094		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		879035		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242				N	-0-		-0-
11	242 X	-0-	-0-	-242	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA "G"				WELL #: 7	RRCID -> 140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10588 - 11018
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA				WELL #: 1 C	RRCID -> 105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9838 - 9866	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	N	-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	889	2	N	-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	74	1	795	2	N	-0-
03	1023	N	656	-0-	-367	-0-	14	1	642	2	N	-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1674	#	878	-0-	-796	-0-	86	1	792	2	N	-0-
11	1325		728	-0-	-597	-0-	70	1	658	2	N	-0-
12	1010		1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	889	2	N	-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	N	-0-
03	930	N	656	-0-	-274	-0-	14	1	642	2	N	-0-

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOD MOGLIA				WELL #: 1 T	RRCID -> 105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	10018 - 10064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #: 3	RRCID -> 125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10056 - 10212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	85	1	792	2	Y	-0-
11	1605	N	728	-0-	-877	-0-	70	1	658	2	Y	-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	75	1	757	2	Y	-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	Y	-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	15	1	709	2	Y	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
GUERRA, G ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9965 - 9980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	103 1	951 2	Y	-0-		-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	62 1	583 2	Y	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	72 1	737 2	Y	-0-		-0-
01		850 N	784	-0-	-66	-0-	70 1	714 2	Y	-0-		-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	63 1	680 2	Y	-0-		-0-
03		775 N	477	-0-	-298	-0-	10 1	467 2	Y	-0-		-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 175497		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GRUY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161887		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529				
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517				
10	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	141 1	109 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	205	-0-	205	455	126 1	79 2	Y	-0-		-0-
12		705 N	250	-0-	-455	-0-	143 1	107 2	Y	-0-		-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	172 1	113 2	Y	-0-		-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	142 1	121 2	Y	-0-		-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	146 1	104 2	Y	-0-		-0-

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 U		RRCID -> 125049		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744	
10	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	856	1	659	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	2929	864	1	544	2	Y	5
12	1600	N	1351	-0-	-249	2680	775	1	576	2	Y	-0-
01	3100	N	1511	-0-	-1589	1091	913	1	598	2	Y	5
02	2483	N	1392	-0-	-1091	-0-	751	1	641	2	Y	5
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	729	1	521	2	Y	5

HERRERA				WELL #:	2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100
10	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	735	1	566	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	2357	648	1	408	2	Y	-0-
12	1600	N	1197	-0-	-403	1954	687	1	510	2	Y	-0-
01	3100	N	1330	-0-	-1770	184	804	1	526	2	Y	-0-
02	1347	N	1163	-0-	-184	-0-	628	1	535	2	Y	-0-
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	592	1	423	2	Y	-0-

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GUERRA "G"				WELL #:	9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588
10	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	140	1	107	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	194	-0-	194	441	119	1	75	2	Y	-0-
12	597	N	156	-0-	-441	-0-	90	1	66	2	Y	-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	62	1	40	2	Y	-0-
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	73	1	63	2	Y	-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	70	1	50	2	Y	-0-

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032	
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	73	1	738	2	N	-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	680	2	N	-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	12	1	550	2	N	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684								
GRUY ESTATE		WELL #: 3														
10	4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	522 1	2864 2	N	-0-							-0-
11	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	522 1	5848 2	N	-0-							-0-
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	522 1	5977 2	N	-0-							-0-
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	522 1	6663 2	N	-0-							-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	522 1	4517 2	N	-0-							-0-
*03	4650 X	4256	-0-	-394	-0-	522 1	3734 2	N	-0-							-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130								
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
GUERRA, G		WELL #:		7		RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
LEAL 667		WELL #:		1		RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824 - 11048
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)				37308	210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9		RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)				37308	460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6		RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9		RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1104 - 2124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY)				37344	365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GUILITA		WELL #:		1		RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602 - 9633
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			10

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GUILITA		WELL #:		2	RRCID ->	178903	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9560 -	9596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4247 X	4201	-0-	-46 B	-0-	468 1	3679 2	N	49			163	
11	4110 X	3829	-0-	-281 B	-0-	54 9	3336 2	N	48			211	
12	4247 X	3947	-0-	-300 B	-0-	53 9	3442 2	N	55			266	
01	4247 X	3995	-0-	-252 B	-0-	444 1	3437 2	N	96	239 1		123	
02	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	61 9	3438 2	N	73	25 1		171	
*03	4216 X	4151	-0-	-65 B	-0-	452 1	3588 2	N	87	25 1		233	
						106 9							
						447 1							
						80 9							
						467 1							
						96 9							

GUILITA		WELL #:		3	RRCID ->	179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9570 -	9600
10	713 N	682	-0-	-31 B	-38579	76 1	596 2	N	9	185 1		27	
11	720 N	545	-0-	-175 B	-38579	10 9	471 2	N	11			38	
12	589 N	811	-0-	222 B	-38357	62 1	702 2	N	17			55	
01	682 N	777	-0-	95 B	-38262	12 9	660 2	N	27	9 1		73	
02	522 N	959	-0-	437 B	-37825	19 9	834 2	N	15	6 1		82	
*03	806 N	1058	-0-	252 B	-37573	30 9	914 2	N	23	6 1		99	
						108 1							
						17 9							
						119 1							
						25 9							

GUILITA		WELL #:		6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 -	9607
10	682 N	877	-0-	195 B	-24684	98 1	773 2	N	5			188	
11	660 N	823	-0-	163 B	-24521	6 9	717 2	N	10			198	
12	682 N	823	-0-	141 B	-24380	95 1	721 2	N	8			206	
01	682 N	899	-0-	217 B	-24163	11 9	776 2	N	19	11 1		214	
02	638 N	791	-0-	153 B	-24010	93 1	694 2	N	6	189 1		31	
*03	682 N	642	-0-	-40 B	-24010	9 9	560 2	N	8	4 1		35	
						102 1							
						21 9							
						90 1							
						7 9							
						73 1							
						9 9							

GUILITA		WELL #:		7	RRCID ->	180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 -	9664
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	81 1	636 2	N	10			66	
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	11 9	552 2	N	5			71	
12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	73 1	748 2	N	10			81	
01	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	6 9	403 2	N	6	6 1		81	
02	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	96 1	977 2	N	24	7 1		98	
*03	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	11 9	968 2	N	22	7 1		113	
						53 1							
						7 9							
						127 1							
						26 9							
						126 1							
						24 9							

GUILITA (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC GUILITA		//CONT.// 37344 365 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9676 - 9714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	107 22	1 9	838	2	N	20				59
11	1050 N	946	-0-	-104 B	-0-	107 26	1 9	813	2	N	24				83
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	114 25	1 9	888	2	N	23				106
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	108 37	1 9	822	2	N	34	11	1		129
02	928 N	877	-0-	-51 B	-0-	98 28	1 9	751	2	N	25	5	1		149
*03	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	113 36	1 9	865	2	N	33	6	1		176

GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9570 - 9600					
10	620 N	962	-0-	342 B	-61292	106 20	1 9	836	2	N	18				200
11	630 N	902	-0-	272 B	-61020	103 17	1 9	782	2	N	15				215
12	930 N	921	-0-	-9 B	-61020	103 17	1 9	801	2	N	15				230
01	961 N	952	-0-	-9 B	-61020	107 30	1 9	815	2	N	27	202	1		55
02	870 N	882	-0-	12 B	-61008	98 29	1 9	755	2	N	26	6	1		75
*03	930 N	732	-0-	-198 B	-61008	82 23	1 9	627	2	N	21	4	1		92

GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9650 - 9661					
10	1302 N	1036	-0-	-266 B	-0-	116 11	1 9	909	2	N	10				146
11	1020 N	949	-0-	-71 B	-0-	109 13	1 9	827	2	N	12				158
12	1023 N	932	-0-	-91 B	-0-	105 11	1 9	816	2	N	10				168
01	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	104 21	1 9	795	2	N	19	11	1		176
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	109 21	1 9	841	2	N	19	6	1		189
*03	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	114 20	1 9	873	2	N	18	6	1		201

GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9655 - 9683					
10	1302 N	1131	-0-	-171 B	-0-	126 14	1 9	991	2	N	13				146
11	1170 N	960	-0-	-210 B	-0-	109 24	1 9	827	2	N	22				168
12	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	129 7	1 9	999	2	N	6				174
01	1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	119 32	1 9	904	2	N	29	12	1		191
02	928 N	633	-0-	-295 B	-0-	71 13	1 9	549	2	N	12	4	1		199
*03	1147 N	750	-0-	-397 B	-0-	84 19	1 9	647	2	N	17	5	1		211

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	9 1	71 2	N	-0-		48
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	4 1	28 2	N	-0-		48
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	4 1	29 2	N	-0-		48
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		48
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-		48
*03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	3 1	26 2	N	-0-		48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

10	1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	94 1	735 2	N	9		118
11	1050 N	643	-0-	-407 B	-0-	74 1	560 2	N	8		126
12	868 N	746	-0-	-122 B	-0-	84 1	649 2	N	12		138
01	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	13 9	97 1	N	20	10 1	148
02	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	22 9	77 1	N	17	4 1	161
*03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	19 9	90 1	N	17	5 1	173

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 POSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	600 X	453	-0-	-147	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	992 N	269	-0-	-723	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	435 N	179	-0-	-256	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	2	1			13
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	7	1			10
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	2	1			12
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	-0-	291	3	10	9	Y	9	6	1			15
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	3	1			19
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	30	9	Y	27	19	1	3	6	24

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

10	589 N	499	-0-	-90	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3	1	1			2
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3	9	9	N	8	4	1			6
12	527 N	196	-0-	-331	-0-	-0-	144	3	52	9	N	47	24	1			29
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	18	25	1			22
02	783 N	19	-0-	-764	-0-	-0-	9	3	10	9	N	9	13	1			18
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	26	9	N	24	32	1			10

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	495 3	34 9	N	31	8 1		28
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284 3	32 9	N	29	32 1		25
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	390 3	9 9	N	8	8 1		25
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	618 3	39 9	N	35	22 1		38
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	451 3	25 9	N	23	12 1		49
03	403 N	145	-0-	-258	-0-	144 3	1 9	N	1	14 1	7 6	29

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

10	31 N		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N		-0-	-0-	-11			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024							
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	743	3	61	9	Y	55	23	1		36
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	368	3	30	9	Y	27	25	1		38
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	222	3	3	9	Y	3	18	1		23
01	775 N	127	-0-	-648	-0-	127	3			Y	-0-	14	1		9
02	377 N	96	-0-	-281	-0-	87	3	9	9	Y	8	5	1		12
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	144	3	211	9	Y	192	160	1	2 6	42

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968							
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3	2	1		4
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	3	1		5
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	412	3	25	9	Y	23	13	1		15
01	496 N	263	-0-	-233	-0-	254	3	9	9	Y	8	12	1		11
02	377 N	178	-0-	-199	-0-	174	3	4	9	Y	4	6	1		9
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	288	3	26	9	Y	24	25	1		8

FOSTER, J. R.		WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
D. C. R. C.		2201		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057							
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	619	1	2616	3	N	30				71
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	597	1	2508	3	N	35	46	1		60
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	715	1	2287	3	N	30	45	1		45
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	997	1	2009	3	N	35	53	1		27
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	727	1	2054	3	N	28				55
*03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	741	1	2146	3	N	26	49	1		32

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044			
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	168 3	78 9	Y	71	18 1	55
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	227 3	75 9	Y	68	73 1	50
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 3	3 9	Y	3	14 1	39
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	135 3	4 9	Y	4	17 1	26
02	290 N	88	-0-	-202	-0-	86 3	2 9	Y	2	5 1	23
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	144 3	3 9	Y	3	7 1	15

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052			
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	495 3	14 9	Y	13	6 1	8
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340 3	9 9	Y	8	8 1	8
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	401 3	3 9	Y	3	5 1	6
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	254 3	11 9	Y	10	8 1	8
02	348 N	183	-0-	-165	-0-	174 3	9 9	Y	8	7 1	9
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	288 3	6 9	Y	5	10 1	3

FOSTER, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	434 X	402	-0-	-32	-0-	372 3	30 9	N	27	12 1	20
11	360 X	340	-0-	-20	-0-	327 3	13 9	N	12	12 1	20
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	N	3	8 1	15
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	298 3	3 9	N	3	6 1	12
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	217 3	3 9	N	3	4 1	11
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359 3	6 9	N	5	7 1	2 6 7

FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495 3	1 9	Y	1	2 1	13
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	227 3	2 9	Y	2	5 1	10
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	378 3	7 9	Y	6	3 1	13
01	496 N	258	-0-	-238	-0-	254 3	4 9	Y	4	5 1	12
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	177 3	3 9	Y	3	2 1	13
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	360 3	14 9	Y	13	10 1	2 6 14

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9 Y	1		2
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 3	2 9 Y	2	2 1	2
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	137 3	2 9 Y	2	1 1	3
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	171 3	2 9 Y	2	2 1	3
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	125 3	1 9 Y	1	1 1	3
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	72 3	1 9 Y	1	1 1	3

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 7140 - 7297					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7070 - 7112					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 208788		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7238 - 7582					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 219945		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6956 - 7058					
10	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2230	3	28	9	N	25	11	1		62
11	1170 #	979	-0-	-191	-0-	936	3	43	9	N	39	43	1		58
12	1643 #	866	-0-	-777	-0-	824	3	42	9	N	38	17	1		79
01	2263 #	421	-0-	-1842	-0-	401	3	20	9	N	18	26	1		71
02	1740	564	-0-	-1176	-0-	491	3	73	9	N	66	24	1		113
03	868 N	297	-0-	-571	-0-	288	3	9	9	N	8	31	1	17 6	73
HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 225794		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8280 - 8290					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 3		RRCID -> 067066		COMPL. DATE 06/23/1976		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9350 - 9403					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1853	3	85	9	Y	77	35	1			55
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1135	3	32	9	Y	29	32	1			52
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	868	3	52	9	Y	47	41	1			58
01	1953 N	1071	-0-	-882	-0-	1027	3	44	9	Y	40	45	1			53
02	1131 N	783	-0-	-348	-0-	748	3	35	9	Y	32	33	1			52
03	930 N	609	-0-	-321	-0-	503	3	106	9	Y	96	105	1	4	6	39

REMORA OPERATING, LLC 701613
 D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	9	1			15
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	284	3	15	9	Y	14	13	1			16
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	332	3	4	9	Y	4	9	1			11
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	350	3	18	9	Y	16	13	1			14
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	252	3	20	9	Y	18	13	1			19
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	216	3	106	9	Y	96	89	1	1	6	25

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					2
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	1			3
01	496 N	243	-0-	-253	-0-	231	3	12	9	Y	11	5	1			9
02	319 N	175	-0-	-144	-0-	167	3	8	9	Y	7	3	1			13
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	144	3	3	9	Y	3	5	1	2	6	9

HAGIST RANCH (750)
HILCORP ENERGY COMPANY
FOSTER, J. R.

37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R.

WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268

WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R.

WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3	1	1			3
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	Y	4	3	1			4
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			4
01		372 N	130	-0-	-242	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1			3
02		203 N	89	-0-	-114	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			3
03		217 N	150	-0-	-67	-0-	144	3	6	9	Y	5	7	1			1

FOSTER, J. R.

WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.
D.C.R.C. SECTION 262N

460054
WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054					
DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (800)				37993 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HAGIST RANCH 124		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (900)				37993 629	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391					
D C R C -A- NCT-2		WELL #:		20	RRCID ->	034023	COMPL. DATE	06/08/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (950)				37993 654	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FOSTER, J.R.		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004												

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN ESTATE WELL #: RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011												

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	Y	-0-	1
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	115	1	2650	3	Y	-0-	1
12	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	125	1	2940	3	Y	-0-	1
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	3	Y	-0-	1
02	2668	N	2328	-0-	-340	-0-	101	1	2227	3	Y	-0-	1
03	3069	N	2687	-0-	-382	-0-	123	1	2564	3	Y	-0-	1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12314 - 12959

10	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	4493	1	8206	2	N	104	321
							114	9					
11	10470	X	9024	-0-	-1446	-0-	3219	1	5715	2	N	82	223
							90	9					
12	10850	X	9192	-0-	-1658	-0-	2408	1	6628	2	N	142	365
							156	9					
01	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12315	2	140	9	N	127	298
02	10150	X	7347	-0-	-2803	-0-	7264	2	83	9	N	75	373
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT	373

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	1843	1	3364	2	N	3			331
11	4380 X	3719	-0-	-661	-0-	1310	1	2323	2	N	78	179	1	230
12	5642 X	4338	-0-	-1304	-0-	1145	1	3152	2	N	37			267
01	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5652	2	17	9	N	15			282
02	4872 X	2640	-0-	-2232	-0-	2631	2	9	9	N	8			290
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			290

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
 RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 ERIN OIL CO. 253366
 POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

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

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

HARRY J. MOSSER (5500)		1273		39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		WELL #:		2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5412 - 5449	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	N	-0-			135
11	1890 N	1275	-0-	-615	-0-	15	1	1260	2	N	-0-			135
12	2480 N	1278	-0-	-1202	-0-	15	1	1263	2	N	-0-			135
01	2077 N	1223	-0-	-854	-0-	15	1	1208	2	N	-0-			135
02	1247 N	901	-0-	-346	-0-	10	1	891	2	N	-0-			135
03	1271 N	929	-0-	-342	-0-	10	1	919	2	N	-0-			135

HARVEY (FRIO 9300)		39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1		RRCID -> 158096		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9268 - 9296	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
FORZA OPERATING, LLC		278837		WELL #:		1C		RRCID -> 133483		COMPL. DATE 01/02/1990		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9175 - 9259	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
HAMON-HARVEY		1A		WELL #:		1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360	PERF. 9176 - 9272	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARVEY (15-B)		39529 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		2		RRCID -> 285513		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 9967	PERF. 9054 - 9086	
10	531 R	531	-0-	-0-	-0-	413	2	118	9	N	107	166	1	220
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	41	2	178	9	N	162	172	1	210
12	496 #	185	-0-	-311	-0-	43	2	142	9	N	129	169	1	170
01	527 #	402	-0-	-125	-0-	260	2	142	9	N	129	163	1	136
02	493 #	305	-0-	-188	-0-	204	2	101	9	N	92			228
*03	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	851	2	154	9	N	140	173	1	195

HARVEY, DEEP (ANDERSON)				39530 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MCKAMEY				WELL #:	2	RRCID ->	054242	COMPL. DATE	12/05/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)				39537 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
HAISLEY				WELL #:	3	RRCID ->	183438	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9418 - 9430

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
BPX OPERATING COMPANY				085408								
JC MARTIN				WELL #:	106H	RRCID ->	288536	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10673	PERF.10872 - 19114

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
G-B MINERALS				WELL #:	4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898 - 18821

10		355570 X	NO RPT	-0-	-355570	-0-			N	NO RPT		-0-
11		344100 X	NO RPT	-0-	-344100	-0-			N	NO RPT		-0-
12		355570 X	NO RPT	-0-	-355570	-0-			N	NO RPT		-0-
01		355570 X	NO RPT	-0-	-355570	-0-			N	NO RPT		-0-
02		332630 X	NO RPT	-0-	-332630	-0-			N	NO RPT		-0-
03		355570 X	NO RPT	-0-	-355570	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517								
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)				WELL #:	1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247

10		4154 X	390	-0-	-3764	-0-	26	1	364	3	N	-0-
11		2460 X	2332	-0-	-128	-0-	143	1	2189	3	N	-0-
12		4030 X	1984	-0-	-2046	-0-	133	1	1851	3	N	-0-
01		4030 X	1749	-0-	-2281	-0-	117	1	1632	3	N	-0-
02		3770 X	2359	-0-	-1411	-0-	178	1	2181	3	N	-0-
03		2418 X	1899	-0-	-519	-0-	141	1	1758	3	N	-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)				WELL #:	1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210

10		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	159	1	5945	3	N	-0-
11		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	255	1	5575	3	N	-0-
12		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	469	1	7794	3	N	-0-
01		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	427	1	5958	3	N	-0-
02		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	441	1	6233	3	N	-0-
*03		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	323	1	5567	3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697 - 12024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SN EF MAVERICK, LLC				797102	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 - 14120
10	DLQ G-10	578	-0-	578	578	31 1	295 3	Y	229	227 0	13
11	DLQ G-10	2050	-0-	2050	2628	252 9	773 3	Y	1093	1098 0	8
12	DLQ G-10	2278	-0-	2278	4906	74 1	1202 9	Y	1190	1178 0	20
01	DLQ G-10	689	-0-	689	5595	1 4	886 3	Y	286	293 0	13
*02	5595 X	-0-	-0-	-5595	-0-	1309 9	340 3	Y	-0-	2 0	11
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	NO RPT		11
						315 9					

HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC				042191	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.11774 - 11860
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1							
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 2	N	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	28 1	976 2	N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	34 1	851 2	N	-0-		-0-
03	713 N NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11912 - 11991
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		E 4	RRCID ->	123373	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11077 - 11353
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10 1	265 2	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 2	N	-0-		-0-
03	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES-EAST		WELL #:		1	RRCID ->	128548	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12246 - 12298
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936								
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360								
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191									
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10757 X	9724	-0-	-1033	-0-	1026	1	8698	2	N	-0-
11	10410 X	8899	-0-	-1511	-0-	400	1	8499	2	N	-0-
12	10416 X	9441	-0-	-975	-0-	343	1	9098	2	N	-0-
01	9982 X	9490	-0-	-492	-0-	265	1	9225	2	N	-0-
02	9338 X	8553	-0-	-785	-0-	330	1	8223	2	N	-0-
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512			
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	166	1	1408	2	N	-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	2	N	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	810	2	N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865			
10	5394 X	3486	-0-	-1908	-0-	368	1	3118	2	N	-0-
11	5010 X	3296	-0-	-1714	-0-	148	1	3148	2	N	-0-
12	4619 X	3041	-0-	-1578	-0-	110	1	2931	2	N	-0-
01	4619 X	2205	-0-	-2414	-0-	61	1	2144	2	N	-0-
02	4321 X	4283	-0-	-38	-0-	165	1	4118	2	N	-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864			
10	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	1889	1	16015	2	N	-0-
11	17910 X	16514	-0-	-1396	-0-	743	1	15771	2	N	-0-
12	18507 X	15725	-0-	-2782	-0-	571	1	15154	2	N	-0-
01	18507 X	16729	-0-	-1778	-0-	467	1	16262	2	N	-0-
02	16820 X	15396	-0-	-1424	-0-	594	1	14802	2	N	-0-
03	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243			
10	6665 X	4892	-0-	-1773	-0-	516	1	4376	2	N	-0-
11	5670 X	4368	-0-	-1302	-0-	196	1	4172	2	N	-0-
12	5828 X	4930	-0-	-898	-0-	179	1	4751	2	N	-0-
01	5146 X	4547	-0-	-599	-0-	127	1	4420	2	N	-0-
02	4582 X	4413	-0-	-169	-0-	170	1	4243	2	N	-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906			
10	13082 X	12524	-0-	-558	-0-	1321	1	11203	2	N	-0-
11	12480 X	12166	-0-	-314	-0-	547	1	11619	2	N	-0-
12	12772 X	11653	-0-	-1119	-0-	423	1	11230	2	N	-0-
01	12524 X	8777	-0-	-3747	-0-	245	1	8532	2	N	-0-
02	11774 X	10967	-0-	-807	-0-	423	1	10544	2	N	-0-
03	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT

VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916			
10	15004 X	14543	-0-	-461	-0-	1534	1	13009	2	N	-0-
11	14520 X	13736	-0-	-784	-0-	618	1	13118	2	N	-0-
12	14787 X	14490	-0-	-297	-0-	526	1	13964	2	N	-0-
01	14725 X	14303	-0-	-422	-0-	399	1	13904	2	N	-0-
02	13775 X	13440	-0-	-335	-0-	518	1	12922	2	N	-0-
03	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT

HAYNES (HINNANT CONS.)		13853		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC				//CONT.// 042191											
VIOLETA RANCH				WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		15686 X	10162	-0-	-5524	-0-	1072	1	9090	2	N	-0-			-0-
11		15180 X	13855	-0-	-1325	-0-	623	1	13232	2	N	-0-			-0-
12		15128 X	14546	-0-	-582	-0-	528	1	14018	2	N	-0-			-0-
01		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	405	1	14115	2	N	-0-			-0-
02		13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	530	1	13217	2	N	-0-			-0-
03		14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
TREVINO				WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12207 - 12230			
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
*03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-

TREVINO				WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550		PERF.13010 - 13047			
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
02		870 N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-			-0-
03		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-			-0-

HAYNES A				WELL #: 12		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 8898 - 9224			
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12		93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAYNES "E"				WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974		PERF.10280 - 12185			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"				WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974 - 13093			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348						
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	222	1	6626	2	Y	-0-		-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	367	1	6210	2	Y	-0-		-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	251	1	6630	2	Y	-0-		-0-
01	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	200	1	6523	2	Y	-0-		-0-
02	6351	X	5614	-0-	-737	-0-	418	1	5196	2	Y	-0-		-0-
03	6789	X	6583	-0-	-206	-0-	575	1	6008	2	Y	-0-		-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000						
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-		-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-		-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106						
10	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	571	1	17055	2	N	-0-		-0-
11	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	1080	1	18292	2	N	-0-		-0-
12	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	653	1	17292	2	N	-0-		-0-
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	491	1	16024	2	N	-0-		-0-
02	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1029	1	12802	2	N	-0-		-0-
*03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1315	1	13744	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020						
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	-0-		-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-		-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	565	2	N	-0-		-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-		-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-		-0-
03	589	N	66	-0-	-523	-0-	6	1	60	2	N	-0-		-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880								
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	2	N	-0-					29
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	N	-0-					29
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2374	2	N	-0-					29
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	65	1	2110	2	N	-0-					29
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	188	1	2334	2	N	-0-					29
*03	3100 N	3919	-0-	-0-	819	819	342	1	3577	2	N	-0-				29

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890								
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					19
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	N	-0-					19
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	7	1	193	2	N	-0-					19
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-					19
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					19
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	-0-					19

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088								
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	48	1	1438	2	N	-0-					2
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	206	1	1443	2	N	-0-					2
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	186	1	1509	2	N	-0-					2
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	175	1	1563	2	N	-0-					2
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	2	N	-0-					2
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	150	1	1363	2	N	-0-					2

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	14					14
						15	9									
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					14
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	12					26
						13	9									
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-	7	6			19

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576								
10	1426 N	749	-0-	-677	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1334 N	865	-0-	-469	-0-	64	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	921	-0-	-505	-0-	80	1	841	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	62 1	1840 2	N	-0-		-0-
11	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	227 1	1592 2	N	-0-		-0-
12	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	187 1	1516 2	N	14		14
01	1891	N	1506	-0-	-385	-0-	15 9	152 1	1354 2	N	-0-	14
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	234 1	2128 2	N	13		27
*03	3100	N	3880	-0-	780	780	14 9	386 1	3494 2	N	-0-	20
										7 6		

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501				
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015 2	9 9	Y	8	11 1	10
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	Y	8		18
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-		18
01	1023	N	667	-0-	-356	-0-	661 2	6 9	Y	5		23
02	928	N	530	-0-	-398	-0-	528 2	2 9	Y	2		25
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	543 2	6 9	Y	5		30

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
10	16399	X	14791	-0-	-1608	-0-	479 1	14306 2	N	5		152
11	15870	X	14776	-0-	-1094	-0-	6 9	1841 1	12931 2	N	4	156
12	16399	X	14661	-0-	-1738	-0-	4 9	1612 1	13049 2	N	-0-	156
01	15159	X	13408	-0-	-1751	-0-	7 9	1351 1	12050 2	N	6	162
02	14297	X	11403	-0-	-2894	-0-	1 9	1129 1	10273 2	N	1	163
03	15283	X	12382	-0-	-2901	-0-	4 9	1230 1	11148 2	N	4	167

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	93 1	2786 2	N	-0-		-0-
11	3060	X	931	-0-	-2129	-0-	116 1	815 2	N	-0-		-0-
12	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	256 1	2068 2	N	14		14
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	15 9	427 1	3811 2	N	-0-	14
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	370 1	3372 2	N	12		26
*03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	13 9	290 1	2629 2	N	-0-	19

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 -	7976	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191										
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9486 -	9506	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12718 -	12858	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-	
HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12950 -	12982	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-		-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-		-0-	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-		-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-		-0-	
02	348 N	307	-0-	-41	-0-	30	1	277	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	31	1	273	3	N	-0-		-0-	
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11722 -	13760	
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-	
HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12443 -	12482	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	74 1	739 3	N	-0-	-0-
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	97 1	964 3	N	-0-	-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	105 1	1007 3	N	-0-	-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	114 1	1115 3	N	-0-	-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105 1	960 3	N	-0-	-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	117 1	1031 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	457 1	4597 3	N	-0-	-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	495 1	4928 3	N	-0-	-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	510 1	4895 3	N	-0-	-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	493 1	4800 3	N	-0-	-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	486 1	4425 3	N	-0-	-0-
*03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	495 1	4349 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772			
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	2 1	24 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	56	3 1	27 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	86	3 1	27 3	Y	-0-	-0-
01	117	N	31	-0-	-86	-0-	3 1	28 3	Y	-0-	-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-	-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708			
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	31 1	309 3	N	-0-	-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	32 1	316 3	N	-0-	-0-
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	29 1	281 3	N	-0-	-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	292 3	N	-0-	-0-
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	26 1	232 3	N	-0-	-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	25 1	219 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
10	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	1629	147 1	1482 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	3466	168 1	1669 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1756	-0-	1756	5222	166 1	1590 3	Y	-0-	-0-
01	1200	N	1727	-0-	527	5749	161 1	1566 3	Y	-0-	-0-
02	2900	N	1540	-0-	-1360	4389	152 1	1388 3	Y	-0-	-0-
*03	3100	N	1439	-0-	-1661	2728	147 1	1292 3	Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	79 1	796 3	N	-0-	-0-
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	93 1	925 3	N	-0-	-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	102 1	984 3	N	-0-	-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	104 1	1010 3	N	-0-	-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105 1	957 3	N	-0-	-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	111 1	974 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//	061750								
HAYNES "A"		WELL #:	16	RRCID ->	243667	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12364 - 13210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	228 1	2293 3	N	-0-	-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	63 1	598 3	N	-0-	-0-
12		713 N	697	-0-	-16	-0-	66 1	631 3	N	-0-	-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	70 1	680 3	N	-0-	-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	68 1	619 3	N	-0-	-0-
*03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	81 1	714 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:	20	RRCID ->	247770	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12416 - 12560	
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	62 1	623 3	N	-0-	-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	63 1	628 3	N	-0-	-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	62 1	596 3	N	-0-	-0-
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	67 1	651 3	N	-0-	-0-
02		667 N	483	-0-	-184	-0-	48 1	435 3	N	-0-	-0-
*03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	68 1	602 3	N	-0-	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LAUREL, F.D.		WELL #:	1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007 - 11171	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10428 - 10634	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	126997	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10273 - 10437	
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	50 1	1009 2	Y	-0-	-0-	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50 1	1028 2	Y	-0-	-0-	
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	49 1	964 2	Y	-0-	-0-	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	52 1	1031 2	Y	-0-	-0-	
02	1044 N	872	-0-	-172	-0-	44 1	828 2	Y	-0-	-0-	
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	51 1	1049 2	Y	-0-	-0-	

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10284 - 11273	
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	51 1	1034 2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	47 1	961 2	N	-0-	-0-	
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	50 1	986 2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	50 1	1003 2	N	-0-	-0-	
02	986 N	921	-0-	-65	-0-	47 1	874 2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	46 1	942 2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 127524		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	2697 X	2634	-0-	-63	-0-	124 1	2510 2	Y	-0-		-0-
11	2610 X	2467	-0-	-143	-0-	115 1	2352 2	Y	-0-		-0-
12	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	123 1	2403 2	Y	-0-		-0-
01	2697 X	2652	-0-	-45	-0-	126 1	2526 2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2359	-0-	-106	-0-	119 1	2240 2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	121 1	2487 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 5		RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942			
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 6ST		RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852			
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 2	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	419 2	N	-0-		-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	18 1	351 2	N	-0-		-0-
02	377 N	261	-0-	-116	-0-	13 1	248 2	N	-0-		-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1	522 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566			
10	2139 X	782	-0-	-1357	-0-	37 1	745 2	Y	-0-		-0-
11	2070 X	1722	-0-	-348	-0-	80 1	1642 2	Y	-0-		-0-
12	2139 X	896	-0-	-1243	-0-	44 1	852 2	Y	-0-		-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	66 1	1324 2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	604	-0-	-1049	-0-	31 1	573 2	Y	-0-		-0-
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87 1	1791 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-

LAUREL F. D. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 132912		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121			
10	1984 N	1668	-0-	-316	-0-	79 1	1589 2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1106	-0-	-814	-0-	52 1	1054 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1171	-0-	-596	-0-	57 1	1114 2	Y	-0-		-0-
01	1674 N	995	-0-	-679	-0-	47 1	948 2	Y	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	56 1	1041 2	Y	-0-		-0-
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67 1	1383 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 11		RRCID -> 135056		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552			
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	85 1	1715 2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	76 1	1544 2	Y	-0-		-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	80 1	1567 2	Y	-0-		-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	74 1	1487 2	Y	-0-		-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	71 1	1340 2	Y	-0-		-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58 1	1191 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

10		2356 X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*02		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

10		3999 X	3205	-0-	-794	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11		3750 X	3017	-0-	-733	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12		3999 X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01		4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02		3857 X	2762	-0-	-1095	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741															
GARZA		WELL #: 6		RRCID -> 247767		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
*02		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250204		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614									
10	10478	X	7279	-0-	-3199	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	764	-0-	-9376	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-
12	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10511	-0-	-91	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8721	-0-	-1197	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 089705		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 119537		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496									
10	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	337	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	323	1	6270	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	318	1	6556	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	304	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6401	-0-	-182	-0-	288	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	301	1	6297	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 121402		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830									
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1225	-0-	-275	-0-	60	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	84	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	95	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	95	1	2013	2	N	-0-					-0-
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770								
10	3937 X	3735	-0-	-202	-0-	179	1	3556	2	Y	-0-					1
11	3810 X	3475	-0-	-335	-0-	170	1	3304	2	Y	1	1	1			1
12	3906 X	3654	-0-	-252	-0-	169	1	3484	2	Y	1					2
01	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	159	1	3426	2	Y	2	4	1			-0-
02	3509 X	3149	-0-	-360	-0-	142	1	3007	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3302	-0-	-418	-0-	151	1	3151	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399								
10	4495 X	4491	-0-	-4	-0-	215	1	4276	2	Y	-0-					4
11	4320 X	4163	-0-	-157	-0-	204	1	3958	2	Y	1	1	1			4
12	4464 X	4346	-0-	-118	-0-	201	1	4144	2	Y	1					5
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	201	1	4326	2	Y	3	5	1			3
02	4205 X	4114	-0-	-91	-0-	185	1	3929	2	Y	-0-	2	1			1
03	4495 X	4152	-0-	-343	-0-	189	1	3963	2	Y	-0-					1

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537								
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831											
10	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	251 1	4975 2	N	-0-	-0-
11	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	241 1	4679 2	N	-0-	-0-
12	5766	X	4992	-0-	-774	-0-	231 1	4761 2	N	-0-	-0-
01	5766	X	4986	-0-	-780	-0-	221 1	4765 2	N	-0-	-0-
02	4901	X	4658	-0-	-243	-0-	209 1	4449 2	N	-0-	-0-
03	5239	X	4808	-0-	-431	-0-	219 1	4589 2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128											
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13 1	251 2	Y	1	5
							1 9				
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	5
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10 1	206 2	Y	1	6
							1 9				
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	10 1	207 2	Y	-0-	5
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	1	6
							1 9				
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	8 1	173 2	Y	-0-	-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990											
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370											
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-		-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839		
10	2480 N	2079	-0-	-401	-0-	100 1	1979 2	Y	-0-	1
11	2580 N	2125	-0-	-455	-0-	104 1	2020 2	Y	1	1 1
12	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	107 1	2208 2	Y	-0-	1
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	99 1	2145 2	Y	2	3 1
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	116 1	2455 2	Y	-0-	-0-
*03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	119 1	2489 2	Y	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731		
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	115 1	1284 2	N	-0-	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-	-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884		
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	33 1	653 2	Y	-0-	-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	30 1	578 2	Y	-0-	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32 1	650 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	28 1	603 2	Y	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	604 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	31 1	644 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550 - 10582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	30 1	601 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	29 1	560 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	709 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	725 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1	662 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	32 1	673 2	Y	-0-	-0-	-0-	

J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588 - 11353	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598 - 10621	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126995	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.10464 - 11101	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	-0-		2	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26 1	497 2	Y	-0-	2 1	-0-	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27 1	555 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	9 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	Y	1	1 1	-0-	
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1 9	25 1	Y	1		1	
						1 9						

HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782 - 10846	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 C	RRCID ->	127205	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10712 - 10906	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127859	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	13857	PERF.	10940 - 11310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	127866	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10288 - 11120	
10	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	167	1	3323	2	Y	-0-	3
11	3660	X	2852	-0-	-808	-0-	140	1	2711	2	Y	1	1 1 3
12	3255	X	2158	-0-	-1097	-0-	100	1	2057	2	Y	1	4
01	3503	X	2214	-0-	-1289	-0-	98	1	2114	2	Y	2	5 1 1
02	3277	X	2461	-0-	-816	-0-	111	1	2350	2	Y	-0-	1 1 -0-
*03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	286	1	5976	2	Y	1	1 9

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	128416	COMPL. DATE	08/21/1988	TOTAL DEPTH	13955	PERF.	10273 - 11088	
10	1085	N	838	-0-	-247	-0-	40	1	798	2	N	-0-	-0-
11	1200	N	777	-0-	-423	-0-	38	1	739	2	N	-0-	-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	N	-0-	-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-	-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	30	1	646	2	N	-0-	-0-
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	43	1	910	2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	128719	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	10754 - 10860	
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	N	-0-	-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-	-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-	-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	34	1	742	2	N	-0-	-0-
02	754	N	630	-0-	-124	-0-	29	1	601	2	N	-0-	-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		6	RRCID ->	128999	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10530 - 11128	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	129190	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	10445 - 11262	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	1761	-0-	-688	-0-	84	1	1677	2	Y	-0-			-0-
11	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	104	1	2012	2	Y	1			1
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-			1
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	95	1	2048	2	Y	2	3	1	-0-
02	2059 N	1969	-0-	-90	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	91	1	1911	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336					
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	122	1	2432	2	Y	-0-			1
11	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	113	1	2183	2	Y	1	1	1	1
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-			1
01	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	106	1	2280	2	Y	2	3	1	-0-
02	2233 N	2177	-0-	-56	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-			-0-
03	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	94	1	1973	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080					
10	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-			1
11	3270 X	2959	-0-	-311	-0-	145	1	2813	2	Y	1	1	1	1
12	3193 X	3163	-0-	-30	-0-	146	1	3016	2	Y	1			2
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	152	1	3270	2	Y	2	4	1	-0-
02	2987 X	2684	-0-	-303	-0-	121	1	2563	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	132	1	2754	2	Y	1			1

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-	-0-	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	N	-0-	-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	N	-0-	-0-	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 2	N	-0-	-0-	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	N	-0-	-0-	
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 2	N	-0-	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141			
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	132 1	1480 2	N	-0-	-0-	
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	144 1	1575 2	N	-0-	-0-	
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	99 1	1632 2	N	-0-	-0-	
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69 1	1482 2	N	-0-	-0-	
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	79 1	1687 2	N	-0-	-0-	
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79 1	1662 2	N	-0-	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320			
10	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	80 1	1583 2	N	-0-	-0-	
11	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	80 1	1558 2	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	77 1	1595 2	N	-0-	-0-	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	77 1	1654 2	N	-0-	-0-	
02	1595 N	1517	-0-	-78	-0-	68 1	1449 2	N	-0-	-0-	
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	78 1	1633 2	N	-0-	-0-	

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
J.O.D.		WELL #:		3	RRCID ->	133964	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11148 - 11362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	359	1	7127	2	N	-0-	-0-
11	6900 X	6857	-0-	-43	-0-	336	1	6521	2	N	-0-	-0-
12	7130 X	6631	-0-	-499	-0-	307	1	6324	2	N	-0-	-0-
01	7130 X	6405	-0-	-725	-0-	284	1	6121	2	N	-0-	-0-
02	6670 X	5268	-0-	-1402	-0-	237	1	5031	2	N	-0-	-0-
03	7130 X	6876	-0-	-254	-0-	314	1	6562	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.				WELL #:	9	RRCID ->	135085	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10887 - 10996
10	1798 N	1260	-0-	-538	-0-	60	1	1200	2	Y	-0-	1
11	1740 N	922	-0-	-818	-0-	45	1	876	2	Y	1	1 1
12	1550 N	556	-0-	-994	-0-	26	1	530	2	Y	-0-	1
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	2	Y	1	2 1
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	-0-	-0-
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	1	1

L.F.T.				WELL #:	2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10887 - 11280
10	992 N	765	-0-	-227	-0-	37	1	728	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	38	1	746	2	N	-0-	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	N	-0-	-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	2	N	-0-	-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	N	-0-	-0-
03	992 N	989	-0-	-3	-0-	45	1	944	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 3				WELL #:	3	RRCID ->	135328	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10583 - 10603
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	22	1	435	2	Y	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	231	-0-	-204	-0-	10	1	221	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.10570 - 10718
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE				WELL #:	21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520 - 11128
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-	-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716				
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-	-0-
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260				
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-	-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-	-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 137337		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2019 - P/A 10/16/19												

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357				
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	N	-0-		-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	-0-		-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	N	-0-		-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-		-0-
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404	- 11444
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	N	-0-	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	91	1	998	2	N	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-	-0-
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502	- 11212
10	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	216	1	2413	2	N	-0-	-0-
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	225	1	2458	2	N	-0-	-0-
12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	157	1	2587	2	N	-0-	-0-
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	120	1	2596	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	2958	-0-	58	58	133	1	2825	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	3197	-0-	97	155	146	1	3051	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005
10	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	131	1	2599	2	Y	-0-	2
11	2940 X	2548	-0-	-392	-0-	125	1	2422	2	Y	1	1
						1	9					
12	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	112	1	2305	2	Y	1	3
						1	9					
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	114	1	2459	2	Y	2	4
						2	9					
02	2552 X	2495	-0-	-57	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-	1
03	2728 X	2344	-0-	-384	-0-	107	1	2236	2	Y	1	1
						1	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	744 X	625	-0-	-119	-0-	51 1	574 2	N	-0-		-0-
11	720 X	617	-0-	-103	-0-	52 1	565 2	N	-0-		-0-
12	744 X	582	-0-	-162	-0-	33 1	549 2	N	-0-		-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	24 1	522 2	N	-0-		-0-
02	609 N	422	-0-	-187	-0-	19 1	403 2	N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346		
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	20 1	406 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	20 1	383 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	19 1	401 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	19 1	400 2	Y	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	18 1	378 2	Y	-0-		-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121		
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59 1	656 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	60 1	660 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	590	-0-	-185	-0-	34 1	556 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	29 1	624 2	Y	-0-		-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42 1	890 2	Y	-0-		-0-
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35 1	723 2	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	N	-0-		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814		
10	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	628 1	12465 2	N	-0-		-0-
11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	605 1	11743 2	N	-0-		-0-
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	552 1	11368 2	N	-0-		-0-
01	13082 X	11646	-0-	-1436	-0-	516 1	11130 2	N	-0-		-0-
02	12238 X	9626	-0-	-2612	-0-	433 1	9193 2	N	-0-		-0-
03	13082 X	9452	-0-	-3630	-0-	431 1	9021 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492		
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	87 1	1736 2	Y	-0-	1
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	86 1	1673 2	Y	-0-	1 1
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	86 1	1771 2	Y	1	1
						1 9				
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	81 1	1744 2	Y	1	2 1
						1 9				
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	76 1	1614 2	Y	1	1 1
						1 9				
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	95 1	1989 2	Y	1	1
						1 9				

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194		
10	1085 N	950	-0-	-135	-0-	46 1	904 2	N	-0-	-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45 1	874 2	N	-0-	-0-
12	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	58 1	1189 2	N	-0-	-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50 1	1070 2	N	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46 1	968 2	N	-0-	-0-
03	1240 N	782	-0-	-458	-0-	36 1	746 2	N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	16 1	318 2	Y		-0-					-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	15 1	293 2	Y		-0-					-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	15 1	307 2	Y		-0-					-0-
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	14 1	307 2	Y		-0-					-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y		-0-					-0-
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	14 1	291 2	Y		-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060								
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	54 1	1081 2	Y		-0-					-0-
11		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	53 1	1021 2	Y		-0-					-0-
12		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	51 1	1053 2	Y		-0-					-0-
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	49 1	1060 2	Y		1		1 1			-0-
							1 9									
02		1044 N	1009	-0-	-35	-0-	45 1	964 2	Y		-0-					-0-
03		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	48 1	1008 2	Y		-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768								
10		899 N	815	-0-	-84	-0-	39 1	776 2	N		-0-					-0-
11		870 N	769	-0-	-101	-0-	38 1	731 2	N		-0-					-0-
12		837 N	759	-0-	-78	-0-	35 1	724 2	N		-0-					-0-
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	34 1	735 2	N		-0-					-0-
02		754 N	724	-0-	-30	-0-	33 1	691 2	N		-0-					-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	34 1	710 2	N		-0-					-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076								
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	166 1	3307 2	Y		-0-					1
11		3390 X	3262	-0-	-128	-0-	160 1	3101 2	Y		1		1 1			-1
							1 9									
12		3503 X	3433	-0-	-70	-0-	159 1	3273 2	Y		1					2
							1 9									
01		3503 X	3454	-0-	-49	-0-	153 1	3299 2	Y		2		4 1			-0-
							2 9									
02		3248 X	3160	-0-	-88	-0-	142 1	3018 2	Y		-0-					-0-
03		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	154 1	3213 2	Y		-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225								
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	196 2	N		-0-					-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	20 1	215 2	N		-0-					-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	12 1	194 2	N		-0-					-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	N		-0-					-0-
02		232 N	202	-0-	-30	-0-	9 1	193 2	N		-0-					-0-
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	N		-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2728 X	2178	-0-	-550	-0-	104 1	2074 2	Y	-0-			2
11	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	111 1	2152 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
12	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	111 1	2297 2	Y	1			3
						1 9						
01	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	110 1	2375 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
02	2668 X	2017	-0-	-651	-0-	91 1	1926 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	94 1	1969 2	Y	1			1
						1 9						

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669			
10	992 N	101	-0-	-891	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			3
11	600 N	164	-0-	-436	-0-	8 1	155 2	Y	1	1 1		3
						1 9						
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			3
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502			
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	6 1	138 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865 - 10882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE			WELL #:		40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350 - 11000		
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-	-0-	
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-	-0-	
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	-0-	
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	-0-	-0-	
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-	-0-	
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	14	1	297	2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L. ET AL ESTATE OF			WELL #:		1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462 - 13870		
10	1240	N	828	-0-	-412	-0-	40	1	788	2	Y	-0-	-0-	
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-	-0-	
12	3100	N	3707	-0-	607	607	172	1	3535	2	Y	-0-	-0-	
01	2921	N	2314	-0-	-607	-0-	102	1	2211	2	Y	1	1 1	
							1	9						
02	1450	N	1245	-0-	-205	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-	-0-	
03	1736	X	1033	-0-	-703	-0-	47	1	986	2	Y	-0-	-0-	

J. O. D.			WELL #:		8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724 - 10864		
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-	-0-	
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	2	N	-0-	-0-	
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-	
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-	-0-	
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-	-0-	
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-	-0-	

JACOBA			WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357 - 13137		
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	101	1	1998	2	Y	-0-	1	
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	Y	-0-	1 1	
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	74	1	1517	2	Y	-0-	-0-	
01	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	61	1	1311	2	Y	1	1 1	
							1	9						
02	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-	-0-	
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	72	1	1504	2	Y	-0-	-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10726 - 10874		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-				-0-	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-				-0-	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-				-0-	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-				-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-				-0-	
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-				-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687								
10	4712 X	4625	-0-	-87	-0-	222	1	4402	2	Y	1				11	
11	4290 X	3297	-0-	-993	-0-	162	1	3133	2	Y	2	1	1		12	
12	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	197	1	4065	2	Y	1				13	
01	4619 X	4408	-0-	-211	-0-	195	1	4210	2	Y	3	5	1		11	
02	4321 X	3878	-0-	-443	-0-	174	1	3703	2	Y	1	2	1		10	
03	4619 X	4111	-0-	-508	-0-	187	1	3922	2	Y	2				12	

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030								
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-	
11	T. A.	41	-0-	41	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-	
12	66 X	25	-0-	-41	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-	
01	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	5	-0-	5	-0-	8	5	2		Y	-0-				-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386								
10	2387 N	2172	-0-	-215	-0-	104	1	2068	2	N	-0-				-0-	
11	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	100	1	1934	2	N	-0-				-0-	
12	2232 N	1644	-0-	-588	-0-	76	1	1568	2	N	-0-				-0-	
01	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	82	1	1765	2	N	-0-				-0-	
02	1972 N	1689	-0-	-283	-0-	76	1	1613	2	N	-0-				-0-	
03	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	72	1	1505	2	N	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	520	-0-	-193	-0-	25	1 495	2 Y	-0-		-0-
11	720 N	422	-0-	-298	-0-	21	1 401	2 Y	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1 527	2 Y	-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1 1565	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1 1503	2 Y	-0-		-0-
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1 1514	2 Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010			
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1 1179	2 N	-0-		-0-
11	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	56	1 1082	2 N	-0-		-0-
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	54	1 1114	2 N	-0-		-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1 1156	2 N	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1 1169	2 N	-0-		-0-
03	1178 N	554	-0-	-624	-0-	25	1 529	2 N	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259			
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1 1462	2 N	-0-		-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1 1712	2 N	-0-		-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	107	1 2209	2 N	-0-		-0-
01	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	69	1 1478	2 N	-0-		-0-
02	1537 N	1149	-0-	-388	-0-	52	1 1097	2 N	-0-		-0-
03	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	60	1 1257	2 N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078			
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	374	1 4184	2 N	-0-		-0-
11	4380 X	3967	-0-	-413	-0-	333	1 3634	2 N	-0-		-0-
12	4495 X	3794	-0-	-701	-0-	218	1 3576	2 N	-0-		-0-
01	4526 X	4051	-0-	-475	-0-	179	1 3872	2 N	-0-		-0-
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	203	1 4304	2 N	-0-		-0-
*03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	228	1 4770	2 N	-0-		-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600			
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	64	1 1278	2 N	-0-		-0-
11	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	60	1 1174	2 N	-0-		-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1 1298	2 N	-0-		-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	57	1 1225	2 N	-0-		-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1 1218	2 N	-0-		-0-
03	1364 N	979	-0-	-385	-0-	45	1 934	2 N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	143	1	2844	2	N	-0-				1
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	139	1	2690	2	N	-0-				1
12	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	134	1	2762	2	N	-0-				1
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	129	1	2790	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	2	N	-0-				-0-
*03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	133	1	2781	2	N	1				1
						1	9								

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855						
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	40	1	802	2	N	-0-				-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-				-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-				-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	954	2	N	-0-				-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	-0-				-0-
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444						
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-				1
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-				1
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-				1
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-				-0-
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	1				1
						1	9								

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745						
10	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	90	1	1791	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	86	1	1676	2	N	-0-				-0-
12	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	85	1	1751	2	N	-0-				-0-
01	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	81	1	1748	2	N	-0-				-0-
02	1711 N	1672	-0-	-39	-0-	75	1	1597	2	N	-0-				-0-
03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	80	1	1676	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515								
10	5084 X	4473	-0-	-611	-0-	214	1	4259	2	Y	-0-					8
11	4920 X	3292	-0-	-1628	-0-	161	1	3129	2	Y	2	2	1			8
12	5084 X	4573	-0-	-511	-0-	212	1	4359	2	Y	2					10
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	215	1	4646	2	Y	3	7	1			6
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	200	1	4241	2	Y	1	3	1			4
*03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	210	1	4394	2	Y	2					6

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265								
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					1
11	1380 X	1272	-0-	-108	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1426 X	1304	-0-	-122	-0-	60	1	1244	2	Y	-0-					-0-
01	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	57	1	1222	2	Y	1	1	1			-0-
02	1334 X	1024	-0-	-310	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1333 X	1118	-0-	-215	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788								
10	961 X	889	-0-	-72	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	930 X	866	-0-	-64	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	961 X	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	961 X	956	-0-	-5	-0-	42	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
*03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120								
10	1023 N	565	-0-	-458	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	545	-0-	-265	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	296	-0-	-510	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	424	-0-	-134	-0-	19	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
02	522 N	318	-0-	-204	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GARZA, LAURO			WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440 - 12954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-	1
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	Y	-0-	-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	Y	-0-	-0-
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	Y	1	-0-
							1	9					
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-	-0-
*03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396 - 14104	
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-	-0-
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-	-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031 - 11811	
10		3503 X	3268	-0-	-235	-0-	157	1	3111	2	N	-0-	-0-
11		3300 X	2984	-0-	-316	-0-	146	1	2838	2	N	-0-	-0-
12		3410 X	3024	-0-	-386	-0-	140	1	2884	2	N	-0-	-0-
01		3410 X	3020	-0-	-390	-0-	134	1	2886	2	N	-0-	-0-
02		3045 X	2827	-0-	-218	-0-	127	1	2700	2	N	-0-	-0-
03		3255 X	2969	-0-	-286	-0-	135	1	2834	2	N	-0-	-0-

MUNOZ			WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510 - 13442	
10		1426 N	954	-0-	-472	-0-	46	1	908	2	Y	-0-	-0-
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	Y	-0-	-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-	-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	1	-0-
							1	9					
02		2900 N	3543	-0-	643	643	159	1	3384	2	Y	-0-	-0-
*03		3100 N	3648	-0-	548	1191	166	1	3482	2	Y	-0-	-0-

ASCHE			WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912 - 12641	
10		4154 X	3519	-0-	-635	-0-	169	1	3350	2	Y	-0-	3
11		3240 X	3118	-0-	-122	-0-	153	1	2963	2	Y	2	4
							2	9					
12		3131 X	2929	-0-	-202	-0-	136	1	2792	2	Y	1	5
							1	9					
01		3534 X	3119	-0-	-415	-0-	138	1	2978	2	Y	3	2
							3	9					
02		3306 X	2068	-0-	-1238	-0-	93	1	1975	2	Y	-0-	-0-
*03		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	222	1	4643	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-	-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1438	2	Y	-0-	-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2501	2	Y	-0-	-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-	-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	2	Y	-0-	-0-
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	Y	1	1
							1	9					

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400					
10	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-	2
11	1980 N	1176	-0-	-804	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	1	2
							1	9					
12	1705 N	1407	-0-	-298	-0-	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-	2
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	2	1
							2	9					
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-	-0-
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1	1
							1	9					

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022					
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	-0-	65	1	1260	2	Y	-0-	-0-
12	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	-0-	65	1	1333	2	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1113	-0-	-499	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	1	-0-
							1	9					
02	1276 N	1199	-0-	-77	-0-	-0-	54	1	1145	2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	985	-0-	-410	-0-	-0-	45	1	939	2	Y	1	1
							1	9					

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264					
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	-0-	15	1	319	2	Y	-0-	-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448					
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1061	2	Y	-0-	1
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	843	-0-	-211	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	761	-0-	-355	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	1	-0-
							1	9					
02	928 N	286	-0-	-642	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	-0-
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	1	1
							1	9					

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403					
10	11191 X	10682	-0-	-509	-0-	-0-	512	1	10170	2	N	-0-	-0-
11	10560 X	9976	-0-	-584	-0-	-0-	489	1	9487	2	N	-0-	-0-
12	10912 X	10153	-0-	-759	-0-	-0-	470	1	9683	2	N	-0-	-0-
01	10788 X	10214	-0-	-574	-0-	-0-	452	1	9762	2	N	-0-	-0-
02	10005 X	9057	-0-	-948	-0-	-0-	407	1	8650	2	N	-0-	-0-
03	10695 X	9481	-0-	-1214	-0-	-0-	433	1	9048	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		17R	RRCID ->	193269	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10876 - 10902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	193724	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10963 - 12604		
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	34	1	373	2	N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-			-0-
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	193736	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.	10954 - 12558		
10	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-			1
11	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	163	1	3159	2	Y	1	1	1	1
12	3844 X	3542	-0-	-302	-0-	164	1	3377	2	Y	1			2
01	3844 X	3516	-0-	-328	-0-	156	1	3358	2	Y	2	4	1	-0-
02	3451 X	3138	-0-	-313	-0-	141	1	2997	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3398	-0-	-291	-0-	155	1	3242	2	Y	1			1

ASCHE		WELL #:		67	RRCID ->	193838	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12967	PERF.	10972 - 12652		
10	744 N	538	-0-	-206	-0-	26	1	512	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	747	-0-	-123	-0-	37	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	661	-0-	-362	-0-	31	1	630	2	Y	-0-			-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	1	1	1	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10559 - 13008		
10	6758 X	5579	-0-	-1179	-0-	267	1	5312	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	5687	-0-	-853	-0-	279	1	5408	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5334	-0-	-711	-0-	247	1	5087	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5309	-0-	-736	-0-	235	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	5655 X	5213	-0-	-442	-0-	234	1	4979	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	5612	-0-	-278	-0-	256	1	5356	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10563 - 11380		
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-			-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775		
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	19 1	217 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	N	-0-		-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	11 1	187 2	N	-0-		-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	8 1	167 2	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441		
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	100 1	1121 2	N	-0-		-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	117 1	1275 2	N	-0-		-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	77 1	1273 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	53 1	1134 2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1256	-0-	-78	-0-	56 1	1200 2	N	-0-		-0-
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	66 1	1374 2	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	401 2	N	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55 1	599 2	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	465 2	N	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38 1	806 2	N	-0-		-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788		
10	2821 N	2762	-0-	-59	-0-	132 1	2630 2	Y	-0-		1
11	2670 N	2502	-0-	-168	-0-	123 1	2378 2	Y	1	1 1	1
12	2697 N	2547	-0-	-150	-0-	118 1	2428 2	Y	1		2
01	2759 N	2346	-0-	-413	-0-	104 1	2240 2	Y	2	3 1	1
02	2407 N	2249	-0-	-158	-0-	101 1	2148 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	105 1	2194 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290		
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	36 1	711 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	26 1	511 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	23 1	466 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	548	-0-	-196	-0-	24 1	523 2	Y	1	1 1	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32 1	682 2	Y	-0-		-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		5402 X	5402	-0-	-0-	175	1	5227 2	N	-0-		-0-
11		4573 X	4573	-0-	-0-	570	1	4003 2	N	-0-		-0-
12		6665 X	4434	-0-	-2231	488	1	3946 2	N	-0-		-0-
01		6665 X	4270	-0-	-2395	430	1	3840 2	N	-0-		-0-
02		6235 X	3643	-0-	-2592	361	1	3282 2	N	-0-		-0-
03		5394 X	3823	-0-	-1571	380	1	3443 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144				
10		31 N	30	-0-	-1	1	1	29 2	N	-0-		20
11		60 N	7	-0-	-53	1	1	6 2	N	-0-		20
12		62 N	2	-0-	-60	2	2		N	-0-		20
01		63 N	63	-0-	-0-	6	1	57 2	N	-0-		20
02		7 N	-0-	-0-	-7				N	-0-		20
03		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-		20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390				
10		806 N	652	-0-	-154	31	1	621 2	Y	-0-		2
11		600 N	555	-0-	-45	27	1	528 2	Y	-0-	2 1	-0-
12		1525 N	1525	-0-	-0-	71	1	1454 2	Y	-0-		-0-
01		934 N	934	-0-	-0-	41	1	892 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
02		551 N	530	-0-	-21	24	1	505 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
03		1054 N	863	-0-	-191	39	1	824 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854				
10		3100 N	3248	-0-	148	2658	267	1	2981 2	N	-0-	-0-
11		5635 X	2977	-0-	-2658		250	1	2727 2	N	-0-	-0-
12		2166 X	2166	-0-	-0-		124	1	2042 2	N	-0-	-0-
01		1860 X	1770	-0-	-90		78	1	1692 2	N	-0-	-0-
02		2069 X	2069	-0-	-0-		93	1	1976 2	N	-0-	-0-
*03		2425 X	2425	-0-	-0-		111	1	2314 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
10		558 N	472	-0-	-86		39	1	433 2	N	-0-	-0-
11		540 N	384	-0-	-156		32	1	352 2	N	-0-	-0-
12		465 N	427	-0-	-38		25	1	402 2	N	-0-	-0-
01		465 N	458	-0-	-7		20	1	438 2	N	-0-	-0-
02		408 N	408	-0-	-0-		18	1	390 2	N	-0-	-0-
*03		444 N	444	-0-	-0-		20	1	424 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	22 1	643 2	N	-0-	19
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122 1	857 2	N	-0-	19
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	103 1	836 2	N	-0-	19
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92 1	819 2	N	-0-	19
02	957 N	688	-0-	-269	-0-	68 1	620 2	N	-0-	19
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	96 1	873 2	N	-0-	19

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091		
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	110 1	2191 2	Y	-0-	1
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	81 1	1569 2	Y	-0-	1
12	1984 N	1575	-0-	-409	-0-	73 1	1502 2	Y	-0-	1
01	2077 N	1632	-0-	-445	-0-	72 1	1559 2	Y	1	2 1 -0-
						1 9				
02	1595 N	1386	-0-	-209	-0-	62 1	1324 2	Y	-0-	-0-
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	109 1	2280 2	Y	1	1
						1 9				

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924		
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800		
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	533 2	Y	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 2	Y	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 2	Y	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	Y	-0-	-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283		
10	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	112 1	2223 2	Y	-0-	-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	118 1	2288 2	Y	1	1 1 -0-
						1 9				
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	112 1	2313 2	Y	-0-	-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	105 1	2262 2	Y	1	1 1 -0-
						1 9				
02	2320 N	2111	-0-	-209	-0-	95 1	2016 2	Y	-0-	-0-
03	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	105 1	2190 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	26	1	288	2	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	27	1	295	2	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-		-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1173	2	N	-0-		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	N	-0-		-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-		-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	N	-0-		-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-		-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	458	1	5113	2	N	-0-		-0-
11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	452	1	4934	2	N	-0-		-0-
12	5394 X	5233	-0-	-161	-0-	300	1	4933	2	N	-0-		-0-
01	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	223	1	4809	2	N	-0-		-0-
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	252	1	5345	2	N	-0-		-0-
*03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	271	1	5679	2	N	-0-		-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	110	1	3269	2	N	-0-		-0-
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	468	1	3289	2	N	-0-		-0-
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	453	1	3667	2	N	-0-		-0-
01	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	290	1	2584	2	N	-0-		-0-
02	3248 X	3244	-0-	-4	-0-	321	1	2923	2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	311	1	2821	2	N	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-		1
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	942	-0-	-298	-0-	42	1	899	2	Y	1	1 1	-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

10	310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	208	-0-	-82	-0-	9	1	199	2	Y	-0-		-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		CODE	AMT	CODE	
10	1023 N	933	-0-	-90	-0-		45 1	888 2	Y		-0-				-0-
11	960 N	840	-0-	-120	-0-		41 1	799 2	Y		-0-				-0-
12	930 N	838	-0-	-92	-0-		39 1	799 2	Y		-0-				-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-		40 1	862 2	Y		1	1 1			-0-
							1 9								
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-		37 1	776 2	Y		-0-				-0-
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-		39 1	816 2	Y		-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528						
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		67 1	1329 2	Y		-0-				7
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-		65 1	1261 2	Y		-0-				7
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		66 1	1364 2	Y		-0-				7
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		63 1	1369 2	Y		1	1 1			7
							1 9								
02	1276 N	1260	-0-	-16	-0-		57 1	1203 2	Y		-0-				7
03	1395 N	1227	-0-	-168	-0-		56 1	1170 2	Y		1				8
							1 9								

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930						
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		72 1	2150 2	N		-0-				-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		265 1	1864 2	N		-0-				-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		230 1	1857 2	N		-0-				-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		190 1	1696 2	N		-0-				-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		169 1	1534 2	N		-0-				-0-
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		180 1	1632 2	N		-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040						
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		13 1	267 2	Y		-0-				-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-		13 1	247 2	Y		-0-				-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-		12 1	246 2	Y		-0-				-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-		16 1	347 2	Y		-0-				-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-		12 1	260 2	Y		-0-				-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-		12 1	256 2	Y		-0-				-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511						
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		36 1	717 2	Y		1				4
							1 9								
11	630 N	221	-0-	-409	-0-		11 1	210 2	Y		-0-				4
12	651 N	402	-0-	-249	-0-		19 1	382 2	Y		1				5
							1 9								
01	651 N	215	-0-	-436	-0-		10 1	205 2	Y		-0-	1 1			4
02	203 N	140	-0-	-63	-0-		6 1	133 2	Y		1	5 1			-0-
							1 9								
03	403 N	295	-0-	-108	-0-		13 1	282 2	Y		-0-				-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098						
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		63 1	1251 2	Y		-0-				1
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		61 1	1179 2	Y		-0-	1 1			-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		56 1	1144 2	Y		-0-				-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		48 1	1035 2	Y		-0-				-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		60 1	1274 2	Y		-0-				-0-
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		49 1	1015 2	Y		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	70 1	1388 2	Y	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	68 1	1317 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	54 1	1115 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	13	-0-	-1444	-0-	1 1	11 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	76 1	1612 2	Y	-0-			-0-
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65 1	1361 2	Y	1			1
						1 9						

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	22 1	433 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	17 1	338 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	16 1	320 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	180	-0-	-285	-0-	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	16 1	331 2	Y	-0-			-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	187 1	5586 2	N	-0-			-0-
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	658 1	4623 2	N	-0-			-0-
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	640 1	5178 2	N	-0-			-0-
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	412 1	3675 2	N	-0-			-0-
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	297 1	2706 2	N	-0-			-0-
*03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	566 1	5129 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
10	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	75 1	2239 2	N	-0-			-0-
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	328 1	2307 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	293 1	2373 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3249	-0-	149	149	327 1	2922 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3033	-0-	133	282	300 1	2733 2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	2965	-0-	-135	147	295 1	2670 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
10	930 N	869	-0-	-61	-0-	28 1	841 2	N	-0-			56
11	900 N	898	-0-	-2	-0-	112 1	786 2	N	-0-			56
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	100 1	807 2	N	-0-			56
01	868 N	861	-0-	-7	-0-	87 1	774 2	N	-0-			56
02	870 N	827	-0-	-43	-0-	82 1	745 2	N	-0-			56
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	96 1	865 2	N	-0-			56

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		713 N	226	-0-	-487	-0-	11	1	215	2	N	-0-	-0-	
11		540 N	359	-0-	-181	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-	
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	N	-0-	-0-	
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-	-0-	
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-	-0-	
*03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-	-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	-0-	-0-
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	-0-	-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-	-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-	-0-
03		682 N	614	-0-	-68	-0-	28	1	586	2	Y	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

10		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-	-0-
11		1230 N	977	-0-	-253	-0-	48	1	929	2	Y	-0-	-0-
12		1209 N	1060	-0-	-149	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-	-0-
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-	-0-
02		957 N	903	-0-	-54	-0-	41	1	862	2	Y	-0-	-0-
03		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-	-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-	-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	2	Y	-0-	-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	6	18
							7	9					
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	65	1	453	2	N	-0-	18
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-	18
01		558 N	426	-0-	-132	-0-	43	1	383	2	N	-0-	18
02		493 N	287	-0-	-206	-0-	28	1	257	2	N	2	20
							2	9					
03		558 N	176	-0-	-382	-0-	18	1	158	2	N	-0-	20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	1708	-0-	-214	-0-	82	1	1626	2	Y	-0-	2
11	2010 X	1512	-0-	-498	-0-	74	1	1437	2	Y	1	2
12	2077 X	1719	-0-	-358	-0-	1	9	1638	2	Y	1	3
01	2077 X	1611	-0-	-466	-0-	1	9	1538	2	Y	2	2
02	1624 X	1017	-0-	-607	-0-	71	1	971	2	Y	2	1
*03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	2	9	1695	2	Y	1	1
						81	1					
						1	9					

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697				
10	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	199	1	3952	2	Y	-0-	2
11	4110 X	4051	-0-	-59	-0-	199	1	3851	2	Y	1	2
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	1	9	4284	2	Y	1	3
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	208	1	4238	2	Y	2	1
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	1	9	3835	2	Y	-0-	-0-
*03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	196	1	4121	2	Y	-0-	-0-
						181	1					
						197	1					

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762				
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	30	-0-	-202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900				
10	1922 N	1420	-0-	-502	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-	1
11	1770 N	1476	-0-	-294	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	174	-0-	-1252	-0-	8	1	165	2	Y	1	1
02	1421 N	200	-0-	-1221	-0-	1	9	191	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	165	-0-	-1292	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
						8	1					

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470				
10	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-	-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-	-0-
12	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
01	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	-0-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	122	-0-	-139	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-

 LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986 N	980	-0-	-6	-0-	980	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-

 GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	500	-0-	-244	-0-	23	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	27	1	591	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	725 N	459	-0-	-266	-0-	21	1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-

 LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

10	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	802	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-				-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-				-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-				-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683					
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-				-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2		N	-0-				-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522					
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	16 1	326 2	Y	-0-				-0-
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	13 1	254 2	Y	-0-				-0-
12	496 N	326	-0-	-170	-0-	15 1	311 2	Y	-0-				-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	11 1	235 2	Y	-0-				-0-
02	261 N	179	-0-	-82	-0-	8 1	171 2	Y	-0-				-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275					
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2	Y	-0-				-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32 1	657 2	Y	-0-				-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	Y	-0-				-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27 1	569 2	Y	-0-				-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 2	Y	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386					
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	22 1	439 2	Y	-0-				-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	25 1	486 2	Y	-0-				-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	24 1	493 2	Y	-0-				-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-				-0-
02	493 N	443	-0-	-50	-0-	20 1	423 2	Y	-0-				-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	21 1	442 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592					
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	Y	-0-				14
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	11 1	213 2	Y	-0-				14
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	10 1	200 2	Y	-0-				14
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	10 1	224 2	Y	-0-				14
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	Y	-0-				14
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	Y	-0-				14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2170 N	1687	-0-	-483	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-			1
11		2220 N	634	-0-	-1586	-0-	31	1	602	2	Y	1	1	1	1
12		2139 N	654	-0-	-1485	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			1
01		1674 N	612	-0-	-1062	-0-	27	1	584	2	Y	1	2	1	-0-
02		609 N	543	-0-	-66	-0-	24	1	519	2	Y	-0-			-0-
*03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664	- 11367			
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802	- 13914			
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	129	1	2510	2	Y	1	1	1	-0-
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	4451	-0-	1351	1351	197	1	4253	2	Y	1	1	1	-0-
02		2900 N	5016	-0-	2116	3467	226	1	4790	2	Y	-0-			-0-
*03		3100 N	3306	-0-	206	3673	151	1	3155	2	Y	-0-			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260	- 13530			
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-			1
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1923	2	Y	-0-	1	1	-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-			-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	2	Y	1	1	1	-0-
02		1769 N	1217	-0-	-552	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1383	-0-	-508	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065			
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	2	Y	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	29	1	600	2	Y	-0-			-0-
01		651 N	624	-0-	-27	-0-	28	1	596	2	Y	-0-			-0-
02		580 N	566	-0-	-14	-0-	25	1	541	2	Y	-0-			-0-
03		620 N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95 1	1879 2	Y	-0-			-0-
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	96 1	1863 2	Y	-0-			-0-
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	88 1	1813 2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1126	-0-	-610	-0-	50 1	1075 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	1624 N	815	-0-	-809	-0-	37 1	778 2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	659	-0-	-1077	-0-	30 1	629 2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 2		N	-0-			-0-
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

10	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

10	806 N	775	-0-	-31	-0-	37 1	738 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	36 1	694 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	35 1	726 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	34 1	724 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	690	-0-	-6	-0-	31 1	659 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	33 1	691 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	10219	-0-	7119	14998	490	1	9729	2	Y	-0-					1
11	3000 N	9028	-0-	6028	21026	443	1	8584	2	Y	1	1	1			1
12	30522 X	9496	-0-	-21026	-0-	440	1	9056	2	Y	-0-					1
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	324	1	6983	2	Y	2	3	1			-0-
02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	387	1	8219	2	Y	-0-					-0-
*03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	4					4

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

10	2294 N	1768	-0-	-526	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-					7
11	2040 N	1988	-0-	-52	-0-	97	1	1890	2	Y	1	1	1			7
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					7
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	1	3	1			5
02	1914 N	1828	-0-	-86	-0-	82	1	1745	2	Y	1	2	1			4
03	1984 N	1540	-0-	-444	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-					4

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	N	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360 N	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

10	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	49	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	1	1	1			-0-
02	986 N	934	-0-	-52	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	826	-0-	-259	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	930 N	701	-0-	-229	-0-	34	1	667	2	Y	-0-
11	780 N	546	-0-	-234	-0-	27	1	519	2	Y	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1124	2	Y	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	-0-
						1	9				
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-
03	930 N	665	-0-	-265	-0-	30	1	635	2	Y	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	2	1	36	2	N	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
10	3689 X	3280	-0-	-409	-0-	269	1	3011	2	N	-0-
11	3240 X	2521	-0-	-719	-0-	212	1	2309	2	N	-0-
12	3720 X	2638	-0-	-1082	-0-	151	1	2487	2	N	-0-
01	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	140	1	3030	2	N	-0-
02	3480 X	2507	-0-	-973	-0-	113	1	2394	2	N	-0-
*03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	186	1	3883	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
10	620 N	461	-0-	-159	-0-	38	1	423	2	N	-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	N	-0-
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	N	-0-
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	20	1	423	2	N	-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	316 1	3529 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	301 1	3288 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	215 1	3527 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	161 1	3480 2	N	-0-		-0-			-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	216 1	4582 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	271 1	5675 2	N	-0-		-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764					
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	103 1	1154 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1260 N	940	-0-	-320	-0-	79 1	861 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	70 1	1146 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	74 1	1600 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66 1	1403 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	68 1	1429 2	N	-0-		-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442					
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 2	N	-0-		-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	17 1	186 2	N	-0-		-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	-0-		-0-			-0-
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	6 1	123 2	N	-0-		-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	N	-0-		-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 2	N	-0-		-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642					
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	50 1	554 2	N	-0-		-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 2	N	-0-		-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	N	-0-		-0-			-0-
01	589 N	177	-0-	-412	-0-	8 1	169 2	N	-0-		-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	7 1	160 2	N	-0-		-0-			-0-
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070					
10	2077 N	1785	-0-	-292	-0-	147 1	1638 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1830 N	1676	-0-	-154	-0-	141 1	1535 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	100 1	1647 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	77 1	1658 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	85 1	1797 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94 1	1956 2	N	-0-		-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914					
10	806 N	494	-0-	-312	-0-	41 1	453 2	N	-0-		-0-			-0-
11	690 N	466	-0-	-224	-0-	39 1	427 2	N	-0-		-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	35 1	581 2	N	-0-		-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-		-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	N	-0-		-0-			-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	27 1	568 2	N	-0-		-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208					
10	2449 X	376	-0-	-2073	-0-	31 1	345 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2370 X	254	-0-	-2116	-0-	21 1	233 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2263 X	447	-0-	-1816	-0-	26 1	421 2	N	-0-		-0-			-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	14 1	296 2	N	-0-		-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1	673 2	N	-0-		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5921 X	5636	-0-	-285	-0-	183 1	5453 2	N	-0-	-0-
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	748 1	5250 2	N	-0-	-0-
12	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	651 1	5268 2	N	13	13
01	5859 X	5717	-0-	-142	-0-	14 9	5141 2	N	-0-	13
02	5800 X	5145	-0-	-655	-0-	576 1	4624 2	N	12	25
03	6200 X	5457	-0-	-743	-0-	508 1	4915 2	N	-0-	19
						13 9			6 6	
						542 1				
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986		
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	23 1	451 2	N	-0-	-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	28 1	534 2	N	-0-	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	45 1	923 2	N	-0-	-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	54 1	1168 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54 1	1150 2	N	-0-	-0-
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61 1	1264 2	N	-0-	-0-
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841		
10	806 N	540	-0-	-266	-0-	44 1	496 2	N	-0-	-0-
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	46 1	507 2	N	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	503 2	N	-0-	-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41 1	891 2	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 2	N	-0-	-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	22 1	455 2	N	-0-	-0-
GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067		
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	43 1	858 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	41 1	800 2	Y	-0-	-0-
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	41 1	835 2	Y	-0-	-0-
01	899 N	864	-0-	-35	-0-	38 1	826 2	Y	-0-	-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	36 1	758 2	Y	-0-	-0-
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	38 1	801 2	Y	-0-	-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	4669	-0-	1569	1569	216 1	4453 2	Y	-0-	-0-
01	2342 N	773	-0-	-1569	-0-	34 1	739 2	Y	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20 1	430 2	Y	-0-	-0-
*03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y	4	4
						4 9				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581 - 10658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712 - 11310		
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-	-0-	
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	49	1	946	2	Y	-0-	-0-	
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	48	1	998	2	Y	-0-	-0-	
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	46	1	1003	2	Y	1	1 1	
						1	9						
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	Y	-0-	-0-	
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11239 - 11279		
10	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	149	1	1670	2	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1760	-0-	-190	-0-	148	1	1612	2	N	-0-	-0-	
12	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	96	1	1583	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1619	-0-	-210	-0-	72	1	1547	2	N	-0-	-0-	
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-	-0-	
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	92	1	1917	2	N	-0-	-0-	

J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10806 - 11187		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436 - 11488		
10	434 N	260	-0-	-174	-0-	12	1	248	2	Y	-0-	1	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	Y	-0-	-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-	-0-	
02	406 N	229	-0-	-177	-0-	10	1	219	2	Y	-0-	-0-	
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322 - 11076		
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-	-0-	
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-	-0-	
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	2	Y	-0-	-0-	
01	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	59	1	1268	2	Y	1	1 1	
						1	9						
02	1392 N	1246	-0-	-146	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-	-0-	
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	1	1	
						1	9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941				
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	40 1	452 2	N	-0-			-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	38 1	413 2	N	-0-			-0-
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	27 1	449 2	N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	21 1	452 2	N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23 1	497 2	N	-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782				
10	248 N	98	-0-	-150	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	348 2	Y	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285				
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	52 1	585 2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41 1	448 2	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38 1	617 2	N	-0-			-0-
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	22 1	476 2	N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26 1	558 2	N	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724				
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	29 1	573 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	25 1	479 2	Y	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	54 1	1111 2	Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	Y	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 2	Y	-0-			-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	27 1	562 2	Y	1			1

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852				
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52 1	1026 2	N	-0-			2
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	51 1	985 2	N	1	1 1		2
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	61 1	1267 2	N	-0-			2
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	N	2	3 1		1
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	43 1	922 2	N	-0-	1 1		-0-
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	54 1	1132 2	N	1			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-0-	-29					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012								
10	8339 X	7754	-0-	-585	-0-	372	1	7382	2	N	-0-					12
11	7950 X	7263	-0-	-687	-0-	356	1	6904	2	N	3	3	1			12
12	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	411	1	8478	2	N	2					14
01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	430	1	9277	2	N	6	11	1			9
02	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	381	1	8091	2	N	1	4	1			6
03	8897 X	8618	-0-	-279	-0-	393	1	8221	2	N	4					10

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068								
10	341 N	207	-0-	-134	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410 - 14165	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	960	-0-	-311	-0-	79 1	881 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	868	-0-	-182	-0-	73 1	795 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	802	-0-	-221	-0-	46 1	756 2	N	-0-			-0-
01	961 N	691	-0-	-270	-0-	31 1	660 2	N	-0-			-0-
02	841 N	663	-0-	-178	-0-	30 1	633 2	N	-0-			-0-
03	806 N	622	-0-	-184	-0-	28 1	594 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665 - 13489	
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	101 1	2008 2	N	-0-			1
11	2370 N	2059	-0-	-311	-0-	101 1	1957 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	2232 N	2057	-0-	-175	-0-	95 1	1961 2	N	1			2
						1 9						
01	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	84 1	1816 2	N	2	3 1		1
						2 9						
02	2001 N	1569	-0-	-432	-0-	71 1	1498 2	N	-0-	1 1		-0-
03	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	73 1	1521 2	N	1			1
						1 9						

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931 - 10987	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	16 1	308 2	N	-0-			-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	15 1	313 2	N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	470 2	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	N	-0-			-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	349 2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10040 - 10252	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9988 - 10034	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		60	RRCID ->	242148	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10844 - 11100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	111 1	2199 2	N	-0-		8
11		2220 N	2078	-0-	-142	-0-	102 1	1975 2	N	1	1 1	8
							1 9					
12		2201 N	2200	-0-	-1	-0-	102 1	2097 2	N	1		9
							1 9					
01		2325 N	2183	-0-	-142	-0-	97 1	2084 2	N	2	5 1	6
							2 9					
02		2001 N	1978	-0-	-23	-0-	89 1	1888 2	N	1	2 1	5
							1 9					
03		2201 N	2110	-0-	-91	-0-	96 1	2012 2	N	2		7
							2 9					

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352												
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54 1	1082 2	N	-0-		7
11		840 N	812	-0-	-28	-0-	40 1	770 2	N	2	2 1	7
							2 9					
12		868 N	702	-0-	-166	-0-	32 1	668 2	N	2		9
							2 9					
01		868 N	552	-0-	-316	-0-	24 1	524 2	N	4	8 1	5
							4 9					
02		783 N	520	-0-	-263	-0-	23 1	496 2	N	1	3 1	3
							1 9					
03		713 N	76	-0-	-637	-0-	3 1	73 2	N	-0-		3

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148												
10		651 N	557	-0-	-94	-0-	46 1	511 2	N	-0-		-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	45 1	495 2	N	-0-		-0-
12		589 N	550	-0-	-39	-0-	32 1	518 2	N	-0-		-0-
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	24 1	521 2	N	-0-		-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 2	N	-0-		-0-
*03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	689 2	N	-0-		-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150												
10		17298 X	16656	-0-	-642	-0-	540 1	16116 2	N	-0-		-0-
11		19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	2399 1	16854 2	N	-0-		-0-
12		18042 X	17928	-0-	-114	-0-	1971 1	15957 2	N	-0-		-0-
01		18042 X	15846	-0-	-2196	-0-	1597 1	14249 2	N	-0-		-0-
02		17864 X	15076	-0-	-2788	-0-	1492 1	13584 2	N	-0-		-0-
03		19096 X	15488	-0-	-3608	-0-	1540 1	13948 2	N	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1		1
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	230	1	4454	2	N	-0-					-0-
12	4805 X	4600	-0-	-205	-0-	213	1	4387	2	N	-0-					-0-
01	4805 X	4518	-0-	-287	-0-	200	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	4524 X	4281	-0-	-243	-0-	193	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	202	1	4225	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341								
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					12
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					12
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					12
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					12
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294								
10	496 N	205	-0-	-291	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
11	240 N	28	-0-	-212	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799								
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	830	1	4934	2	N	-0-					1
11	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	777	1	4138	2	N	-0-					1
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	815	1	4134	2	N	-0-					1
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	773	1	4346	2	N	-0-					1
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	765	1	2664	2	N	-0-					1
*03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	832	1	2397	2	N	-0-					1

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930								
10	5456 X	4278	-0-	-1178	-0-	616	1	3662	2	Y	-0-					6
11	5280 X	3918	-0-	-1362	-0-	620	1	3298	2	Y	-0-					6
12	5332 X	3842	-0-	-1490	-0-	633	1	3209	2	Y	-0-					6
01	5332 X	3936	-0-	-1396	-0-	594	1	3342	2	Y	-0-					6
*02	4524 X	2573	-0-	-1951	-0-	574	1	1999	2	Y	-0-					6
03	4278 X	2262	-0-	-2016	-0-	583	1	1679	2	Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		21421 X	17529	-0-	-3892	-0-	2523 1	15006 2	Y	-0-		2
11		20730 X	13104	-0-	-7626	-0-	2073 1	11031 2	Y	-0-		2
12		21421 X	12742	-0-	-8679	-0-	2099 1	10643 2	Y	-0-		2
01		21421 X	15088	-0-	-6333	-0-	2278 1	12810 2	Y	-0-		2
*02		16878 X	10309	-0-	-6569	-0-	2300 1	8009 2	Y	-0-		2
03		17515 X	7874	-0-	-9641	-0-	2028 1	5846 2	Y	-0-		2

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160
10		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	92 1	1833 2	N	-0-		71
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	85 1	1645 2	N	-0-		71
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	82 1	1691 2	N	-0-		71
01		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	69 1	1498 2	N	-0-		71
02		1537 N	1300	-0-	-237	-0-	58 1	1242 2	N	-0-		71
03		1643 N	365	-0-	-1278	-0-	17 1	348 2	N	-0-		71

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1031 1	6134 2	N	-0-		1
11		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	1530 1	8144 2	N	-0-		1
12		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1453 1	7366 2	N	-0-		1
01		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	1355 1	7624 2	N	-0-		1
02		7743 X	6101	-0-	-1642	-0-	1361 1	4740 2	N	-0-		1
03		8277 X	6046	-0-	-2231	-0-	1557 1	4489 2	N	-0-		1

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	68 1	1359 2	N	-0-		-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	68 1	1323 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	577	-0-	-539	-0-	27 1	550 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	306	-0-	-1120	-0-	14 1	292 2	N	-0-		-0-
02		1334 N	362	-0-	-972	-0-	16 1	346 2	N	-0-		-0-
03		589 N	45	-0-	-544	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	10558 - 11335
MUNOZ		450175										
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
01		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		N	-0-		-0-
02		725 N	689	-0-	-36	-0-	689 2		N	-0-		-0-
03		713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	11036 - 11064
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		460054										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2077 X	150	-0-	-1927	-0-		150	2			N	-0-			-0-
11	2010 X	304	-0-	-1706	-0-		304	2			N	-0-			-0-
12	2077 X	283	-0-	-1794	-0-		283	2			N	-0-			-0-
01	682 X	364	-0-	-318	-0-		364	2			N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-			-0-
03	310 X	212	-0-	-98	-0-		212	2			N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538				
10	3100 N	3161	-0-	61	61		3161	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2959	-0-	-41	20		2959	2			N	-0-			-0-
12	2816 N	2796	-0-	-20	-0-		2796	2			N	-0-			-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		2930	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2828	2			N	-0-			-0-
*03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680				
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1202	-0-	-88	-0-		1202	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-		1268	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1188	-0-	-145	-0-		1188	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1104	-0-	-56	-0-		1104	2			N	-0-			-0-
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	2			N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948				
10	1891 X	1610	-0-	-281	-0-		1610	2			N	-0-			-0-
11	1830 X	1662	-0-	-168	-0-		1662	2			N	-0-			-0-
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2			N	-0-			-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-		2085	2			N	-0-			-0-
02	1827 X	1690	-0-	-137	-0-		1690	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	1580	-0-	-497	-0-		1580	2			N	-0-			-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501				
10	3286 X	3139	-0-	-147	-0-		3139	2			N	-0-			-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2533	-0-	-381	-0-		2533	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2661	-0-	-470	-0-		2661	2			N	-0-			-0-
02	2958 X	2363	-0-	-595	-0-		2363	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2389	-0-	-773	-0-		2389	2			N	-0-			-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817				
10	2170 N	1950	-0-	-220	-0-		1950	2			N	-0-			-0-
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385	2			N	-0-			-0-
12	2263 N	2037	-0-	-226	-0-		2037	2			N	-0-			-0-
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485	2			N	-0-			-0-
02	2320 N	2262	-0-	-58	-0-		2262	2			N	-0-			-0-
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
12	1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
*03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
02	1276 N	1246	-0-	-30	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-				-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		531085	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-				-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-				-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
01	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-				-0-
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	731	2			N	-0-				-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

RICOCHET ENERGY, INC.		WELL #:		710549	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141				
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-				48
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-				48
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-				48
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-				48
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-				48
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-				48

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 13046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2646 N	2646	-0-	-0-	193 1	2453 2	Y	-0-		-0-	
11		2700 N	2405	-0-	-295	218 1	2187 2	Y	-0-		-0-	
12		2612 N	2612	-0-	-0-	318 1	2294 2	Y	-0-		-0-	
01		2635 N	2462	-0-	-173	154 1	2308 2	Y	-0-		-0-	
02		2372 N	2372	-0-	-0-	262 1	2110 2	Y	-0-		-0-	
03		2604 N	2319	-0-	-285	2319 2		Y	-0-		-0-	

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10708	- 10754			
10		425 N	425	-0-	-0-	31 1	394 2	Y	-0-		-0-	
11		374 N	374	-0-	-0-	34 1	340 2	Y	-0-		-0-	
12		402 N	402	-0-	-0-	49 1	353 2	Y	-0-		-0-	
01		434 N	382	-0-	-52	24 1	358 2	Y	-0-		-0-	
02		355 N	355	-0-	-0-	39 1	316 2	Y	-0-		-0-	
03		403 N	378	-0-	-25	378 2		Y	-0-		-0-	

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10583	- 12378			
10		1114 N	1114	-0-	-0-	81 1	1033 2	Y	-0-		46	
11		1046 N	1046	-0-	-0-	92 1	926 2	Y	25	64 1	7	
12		1364 N	1029	-0-	-335	28 9						
01		1215 N	1215	-0-	-0-	125 1	904 2	Y	-0-		7	
02		1015 N	938	-0-	-77	76 1	1139 2	Y	-0-		7	
03		1023 N	998	-0-	-25	102 1	823 2	Y	12		19	
						13 9						
						998 2		Y	-0-		19	

GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10795	- 11459			
10		310 N	287	-0-	-23	21 1	266 2	Y	-0-		-0-	
11		300 N	255	-0-	-45	23 1	232 2	Y	-0-		-0-	
12		284 N	284	-0-	-0-	35 1	249 2	Y	-0-		-0-	
01		279 N	267	-0-	-12	17 1	250 2	Y	-0-		-0-	
02		261 N	237	-0-	-24	26 1	211 2	Y	-0-		-0-	
03		279 N	240	-0-	-39	240 2		Y	-0-		-0-	

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10658	- 11413			
10		1860 N	1834	-0-	-26	134 1	1700 2	Y	-0-		1	
11		1720 N	1720	-0-	-0-	156 1	1564 2	Y	-0-		1	
12		1746 N	1746	-0-	-0-	213 1	1533 2	Y	-0-		1	
01		1973 N	1973	-0-	-0-	124 1	1849 2	Y	-0-		1	
02		1904 N	1904	-0-	-0-	210 1	1694 2	Y	-0-		1	
03		1736 N	1528	-0-	-208	1528 2		Y	-0-		1	

GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11184	- 11288			
10		2201 X	2015	-0-	-186	147 1	1868 2	Y	-0-		-0-	
11		2970 X	1618	-0-	-1352	147 1	1471 2	Y	-0-		-0-	
12		2635 X	2132	-0-	-503	260 1	1872 2	Y	-0-		-0-	
01		2635 X	1373	-0-	-1262	86 1	1287 2	Y	-0-		-0-	
02		2117 X	1576	-0-	-541	174 1	1402 2	Y	-0-		-0-	
03		2139 X	1349	-0-	-790	1349 2		Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803											
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID -> 195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831	-	9958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID -> 197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627	-	10134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID -> 198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9716	-	9787		
10	DLQ G-10	1594	-0-	1594	13340	1302	1	292	2	Y	-0-				20
11	DLQ G-10	1123	-0-	1123	14463	869	1	254	2	Y	-0-				20
12	DLQ G-10	1502	-0-	1502	15965	1181	1	321	2	Y	-0-				20
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	17460	1137	1	358	2	Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT				20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID -> 203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158	-	10172		
10	DLQ G-10	715	-0-	715	715	584	1	131	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	679	-0-	679	1394	525	1	154	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	733	-0-	733	2127	576	1	157	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	717	-0-	717	2844	545	1	172	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2844					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2844					Y	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		2	RRCID -> 218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	11348	-	11359		
LA SOLEDAD		WELL #:		2											
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-				-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	6	1	107	2	N	-0-				-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	N	-0-				-0-

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID -> 218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10784	-	11350		
10	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-	195	1	1123	2	N	-0-				-0-
11	2790 X	1392	-0-	-1398	-0-	190	1	1202	2	N	-0-				-0-
12	2883 X	1602	-0-	-1281	-0-	195	1	1407	2	N	-0-				-0-
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	198	1	1523	2	N	-0-				-0-
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-				-0-
*03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
LA SOLEDAD		WELL #: 1		RRCID -> 219693		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	51 1	297 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	33 1	211 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	25 1	177 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	28 1	217 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	320 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 3		RRCID -> 222309		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734						
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	42 1	242 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46 1	295 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	51 1	370 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319	N	158	-0-	-161	-0-	8 1	150 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	17 1	260 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EL EBANITO		WELL #: 2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656						
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	74 1	424 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73 1	460 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77 1	554 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	71 1	542 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522	N	181	-0-	-341	-0-	9 1	172 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589	N	128	-0-	-461	-0-	8 1	120 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834						
10	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	368 1	2118 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	363 1	2302 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	384 1	2772 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	390 1	2998 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2581	X	889	-0-	-1692	-0-	45 1	844 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162	X	780	-0-	-2382	-0-	49 1	731 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100						
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32 1	186 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32 1	203 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34 1	244 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	230 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	291 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384						
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	88 1	508 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	87 1	553 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	92 1	665 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85 1	651 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48 1	710 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070						
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	148 1	854 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	138 1	874 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	143 1	1031 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	160 1	1233 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66 1	1243 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	87 1	1298 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	233011	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10952 - 10962			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	233520	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10740 - 11022			
10	2604	X	81	-0-	-2523	-0-	12	1	69	2	N	-0-			-0-
11	870	X	38	-0-	-832	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
12	93	X	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
02	87	X	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-			-0-

WHITTIER		WELL #:		6	RRCID ->	250826	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10814 - 10820			
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	177	1	1017	2	N	-0-			-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	174	1	1105	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	147	1	1064	2	N	-0-			-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1153	-0-	-94	-0-	58	1	1095	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	72	1	1074	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	251231	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	N/A			
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEEP (BAFFIN)		40125 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459													
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142 - 9196			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO)		40164 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112			
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	131	1	845	3	N	-0-			-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	106	1	782	3	N	-0-			-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	143	1	1363	3	N	-0-			-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	158	1	1743	3	N	-0-			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7 9	N	6			254
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			254
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1 9	N	1			255
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1 9	N	1	35 1		221
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-			221
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			221

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			194
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	38			232
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			237
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	493 N	148	-0-	-345	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
 HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9978 - 9994		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1019	2		N	-0-			311
11		1440 N	104	-0-	-1336	-0-	104	2		N	-0-	70	1	241
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			241
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			241
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			241
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9584 - 9616				
10		527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-			100
11		510 N	31	-0-	-479	-0-	31	2		N	-0-	60	1	40
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			40
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			40
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649				
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			4
11		90 N	27	-0-	-63	-0-	5	2	22	9	N	20	10	14
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			14
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			14
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HERBST-TOREL		WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9140 - 9160				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			151
11	540 N	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-	36	1	115
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			115
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			115
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9422 - 9430			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7498 - 7533			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		21	RRCID ->	154235	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7498 - 7544			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	114 1	1210 3	N	-0-	178		
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	105 1	1227 3	N	17	195		
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	105 1	1175 3	N	8	203		
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	115 1	1183 3	N	9	212		
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	95 1	1305 3	N	4	181 1	35	
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	4 9		N	NO RPT	35		

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080			
10	2790 X	2154	-0-	-636	-0-	2144 3	10 9	N	9	89		
11	2670 X	2163	-0-	-507	-0-	2156 3	7 9	N	6	95		
12	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2217 3	8 9	N	7	102		
01	2511 X	1491	-0-	-1020	-0-	50 1	1432 3	N	8	110		
02	2320 X	1650	-0-	-670	-0-	50 1	1592 3	N	7	117		
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	8 9		N	NO RPT	117		

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288			
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41 1	433 3	N	-0-	9		
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	40 1	463 3	N	-0-	9		
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39 1	435 3	N	-0-	9		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	287 3	N	-0-	9		
02	493 N	385	-0-	-108	-0-	26 1	359 3	N	-0-	9		
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	9		

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556			
HEREFORD -T-		WELL #: 38										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HEREFORD -T-		WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 53		RRCID -> 247054		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461			
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	389 2	2 9	N	2	1 1	15	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589 2	2 9	N	2	1 1	16	
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9	N	2	3 1	15	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	N	2	1 1	16	
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612 2	1 9	N	1	2 1	15	
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	521 2	1 9	N	1	1 1	15	

HEREFORD (LOBO)													
//CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991													
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2325 N	2112	-0-	-213	-0-	266 1	1846 2	N	-0-			106
11		2250 N	2153	-0-	-97	-0-	275 1	1878 2	N	-0-	106 1		-0-
12		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	293 1	1863 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1761	-0-	-347	-0-	253 1	1508 2	N	-0-			-0-
02		2088 N	1600	-0-	-488	-0-	290 1	1310 2	N	-0-			-0-
03		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	433 1	1703 2	N	-0-			-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093													
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	193 1	1558 2	N	-0-			-0-
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	203 1	1572 2	N	-0-			-0-
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	189 1	1378 2	N	-0-			-0-
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	144 1	1462 2	N	-0-			-0-
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	322 1	1393 2	N	-0-			-0-
*03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	353 1	1374 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872													
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	40 1	280 2	N	-0-			-0-
11		210 N	73	-0-	-137	-0-	1 1	72 2	N	-0-			-0-
12		310 N	120	-0-	-190	-0-	8 1	112 2	N	-0-			-0-
01		310 N	194	-0-	-116	-0-	25 1	169 2	N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	28 1	147 2	N	-0-			-0-
03		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844													
10		341 N	212	-0-	-129	-0-	22 1	190 2	N	-0-	5 5		-0-
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	14 1	146 2	N	-0-			-0-
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	16 1	192 2	N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	27 1	224 2	N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	60 1	256 2	N	-0-			-0-
*03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	74 1	271 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528													
10		7068 X	6266	-0-	-802	-0-	774 1	5492 2	N	-0-	5 5		109
11		6840 X	5678	-0-	-1162	-0-	723 1	4955 2	N	-0-	85 1		24
12		7068 X	4852	-0-	-2216	-0-	665 1	4187 2	N	-0-			24
01		6262 X	2266	-0-	-3996	-0-	244 1	2022 2	N	-0-			24
02		5858 X	763	-0-	-5095	-0-	140 1	623 2	N	-0-			24
03		6262 X	887	-0-	-5375	-0-	148 1	739 2	N	-0-			24

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865													
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
HERMANN, E		WELL #: 20		RRCID -> 276265		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #: 87		RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
CLR GAUGING CORP.		161338								
BOMER		WELL #: 1		RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #: 1		RRCID -> 171644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

HIBERNIA (4350)		41007 219		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
LYTLE CREEK OPERATING, INC.		517255								
TIMON, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094244		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003										

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010													

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010													

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		32 1	142 2	Y	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-		122 1	516 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	175	-0-	-476	-0-		32 1	143 2	Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		100 1	385 2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		17 1	72 2	Y	-0-			-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-		132 1	572 2	Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573		474 1	2079 2	Y	18	57 1		45
							20 9						
11	2900 N	1278	-0-	-1622	951		238 1	1011 2	Y	26			71
							29 9						
12	2769 N	1818	-0-	-951	-0-		331 1	1468 2	Y	17	59 1		29
							19 9						
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		220 1	849 2	Y	24			53
							26 9						
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		37 1	159 2	Y	8			61
							9 9						
*03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		463 1	2013 2	Y	25			86
							28 9						

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD)		41078 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 1 L		RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123			
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	228 1	1002 2	N	-0-		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	171 1	729 2	N	-0-		-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	180 1	802 2	N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	149 1	576 2	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	49 1	211 2	N	-0-		-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	138 1	599 2	N	-0-		-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		41078 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 010855		COMPL. DATE 02/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAVAGE UNIT -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 010873		COMPL. DATE 10/22/1955		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 010874		COMPL. DATE 12/01/1955		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255			
10	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	349 1	1532 2	Y	18	57 1	45
11	2900 N	1431	-0-	-1469	432	267 1	1135 2	Y	26		71
12	1808 N	1376	-0-	-432	-0-	250 1	1107 2	Y	17	59 1	29
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	274 1	1057 2	Y	24		53
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	41 1	177 2	Y	8		61
03	1023 N	299	-0-	-724	-0-	51 1	220 2	Y	25		86

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	3357	-0-	3357	3357	239 1	3063 2	Y	50			123
11	DLQ	G-10	3114	-0-	3114	6471	212 1	2838 2	Y	58	171 1		10
12		9648 X	3177	-0-	-6471	-0-	238 1	2882 2	Y	52			62
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	239 1	3233 2	Y	50			112
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	210 1	2888 2	Y	50	153 1		9
03		3348 X	3288	-0-	-60	-0-	234 1	3019 2	Y	32			41

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535													
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544													
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		330 R	330	-0-	-0-	-0-	61 1	269 2	Y	-0-			-0-
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	14 1	54 2	Y	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	10 1	45 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	66	-0-	-275	-0-	12 1	54 2	Y	-0-			-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

10	1539	1539	-0-	-0-	-0-	276	1	1263	2	N		-0-					-0-
11	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	283	1	1657	3	N		-0-					-0-
12	3162 #	2812	-0-	-350	-0-	351	1	2461	3	N		-0-					-0-
01	3131 #	2278	-0-	-853	-0-	320	1	1958	3	N		-0-					-0-
02	2755 #	2622	-0-	-133	-0-	345	1	2277	3	N		-0-					-0-
*03	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	406	1	2559	3	N		-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	61	1	268	2	Y		19	58	1			45
						21	9										
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	69	1	291	2	Y		26					71
						29	9										
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	202	1	894	2	Y		17	59	1			29
						19	9										
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	341	2	Y		24					53
						26	9										
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	186	2	Y		9					62
						10	9										
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	138	1	602	2	Y		24					86
						26	9										

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THERER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

10	589 N	183	-0-	-406	-0-	33 1	150 3	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	47 1	277 3	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	58 1	407 3	N	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	59 1	362 3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	51 1	341 3	N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	42 1	267 3	N	-0-		-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

10	DLQ G-10	5253	-0-	5253	5253	381 1	4871 2	Y	1		2
						1 9					
11	DLQ G-10	5569	-0-	5569	10822	388 1	5180 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
12	7884	5009	-0-	-2875	7947	382 1	4626 2	Y	1		1
						1 9					
01	9052	5542	-0-	-3510	4437	381 1	5160 2	Y	1		2
						1 9					
02	8468	5476	-0-	-2992	1445	370 1	5086 2	Y	18	19 1	1
						20 9					
*03	6813 R	5368	-0-	-1445	-0-	386 1	4970 2	Y	11		12
						12 9					

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169483	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7215 - 7227
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		184213		07/22/2001		8200		7208 - 7220	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		A 2 L		010902		06/01/1959		7325		7241 - 7262	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7742 - 7775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	806 N	529	-0-	-277 B	-35102	95 1	434 3	N	-0-	-0-
11	720 N	599	-0-	-121 B	-35102	87 1	512 3	N	-0-	-0-
12	713 N	929	-0-	216 B	-34886	116 1	813 3	N	-0-	-0-
01	527 N	736	-0-	209 B	-34677	103 1	633 3	N	-0-	-0-
02	0 N	733	-0-	733 B	-33944	96 1	637 3	N	-0-	-0-
03	744 N	497	-0-	-247 B	-33944	68 1	429 3	N	-0-	-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		158053		03/21/1996		8307		7769 - 7780	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-		

HIDALGO (8027)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
HARTLEY GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	744 X	177	-0-	-567	-0-	31	1	140	3	N	5		80
11	696 X	13	-0-	-683	-0-	6	9						
12	775 X	443	-0-	-332	-0-	2	1	11	3	N	-0-		80
01	651 X	514	-0-	-137	-0-	55	1	388	3	N	-0-		80
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	72	1	442	3	N	-0-		80
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	N	-0-		80
						72	1	458	3	N	-0-		80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
SHRINER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	3	1	16	3	N	-0-		-0-
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	26	1	151	3	N	-0-		-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	38	1	269	3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-		-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	29	1	198	3	N	-0-		-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
PATE GAS UNIT 1													
WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100	2180	-0-	-920	-0-	476	1	1704	2	N	-0-		184
11	2610	3724	-0-	1114	1114	783	1	2941	2	N	-0-		184
12	3724	2513	-0-	-1211	-0-	533	1	1980	2	N	-0-		184
01	3800	3295	-0-	-505	-0-	747	1	2548	2	N	-0-		184
02	2610	549	-0-	-2061	-0-	117	1	432	2	N	-0-		184
03	2790	3474	-0-	684	684	723	1	2751	2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT													
WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
HIDALGO-PATE GAS UNIT													
WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
VAC STOP SWD, LLC		881153														
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
		561136														
		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
BENTSEN		WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794								
10	4681 X	4290	-0-	-391	-0-	4223	2	67	9	N	61					143
11	4680 X	4214	-0-	-466	-0-	4163	2	51	9	N	46	151	1			38
12	4836 X	4269	-0-	-567	-0-	4196	2	73	9	N	66					104
01	4836 X	4101	-0-	-735	-0-	4034	2	67	9	N	61					165
02	4292 X	3919	-0-	-373	-0-	3913	2	6	9	N	5					170
03	4340 X	4129	-0-	-211	-0-	4089	2	40	9	N	36	171	1			35

BENTSEN BROS., A		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2830	2	19	9	N	17					101
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	N	1					102
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2925	2	18	9	N	16					118
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2922	2	22	9	N	20					138
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					139
*03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	N	7					146

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BENTSEN TRACT II		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A								
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773													
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	104	151 1	48
						114	9						
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	16	1	401	2	N	33	18 1	63
						36	9						
12	465 N	210	-0-	-255	-0-	8	1	202	2	N	-0-	29 1	34
01	589 N	218	-0-	-371	-0-	2	1	190	2	N	24	10 1	48
						26	9						
02	435 N	185	-0-	-250	-0-	5	1	155	2	N	23	8 1	63
						25	9						
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	2	N	-0-	45 1	18

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2 1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7899 - 7919		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8599 - 8653		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9172 - 9202		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	19 0	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	20 0	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8377 - 8479		
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-	-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	Y	-0-	-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5076 - 5166		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 7043 - 7067		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 4966 - 8005		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 97		RRCID -> 143408		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079								
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	113	-0-	113	113	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	119	-0-	119	232	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	67	1	1586	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
11		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	68	1	1573	2	Y	76	70	0		6
							84	9								
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	2	Y	123	120	0		9
							135	9								
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	72	1	1682	2	Y	121	121	0		9
							133	9								
02		T. A.	1759	-0-	1759	1759	71	1	1567	2	Y	110	110	0		9
							121	9								
03		T. A.	1773	-0-	1773	3532	87	1	1561	2	Y	114	118	0		5
							125	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888																
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	102	1	2421	2	Y	31	32	0		2
							34	9								
11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	102	1	2346	2	Y	41	40	0		3
							45	9								
12		2511 N	2469	-0-	-42	-0-	103	1	2318	2	Y	44	44	0		3
							48	9								
01		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	97	1	2268	2	Y	42	42	0		3
							46	9								
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	2	Y	39	39	0		3
							43	9								
*03		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2248	2	Y	41	42	0		2
							45	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040																
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-				-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	11	10	0		1
							12	9								
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	11	1	256	2	Y	18	18	0		1
							20	9								
02		T. A.	293	-0-	293	293	12	1	268	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
03		T. A.	388	-0-	388	681	20	1	351	2	Y	15	15	0		1
							17	9								

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746										COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	110 1	2615 2	Y	70	72 0		5
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	77 9	2276 2	Y	92	90 0		7
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	101 9	2300 2	Y	97	97 0		7
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	102 1	2209 2	Y	96	96 0		7
02	T. A.	1842	-0-	1842	1842	107 9	1679 2	Y	79	80 0		6
03	T. A.	2164	-0-	2164	4006	95 1	1956 2	Y	90	92 0		4
						106 9						
						76 1						
						87 9						
						109 1						
						99 9						
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285										COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382										COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	6 1	131 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 2	Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411										COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102		
10	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	152 1	3599 2	Y	2	3 0		-0-
11	4140 X	3783	-0-	-357	-0-	2 9						
12	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	157 1	3626 2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	159 1	3602 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	3425	-0-	3425	3425	145 1	3368 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	3775	-0-	3775	7200	148 1	3277 2	Y	-0-			-0-
						199 1	3576 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920										COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	13 1	312 2	Y	10	10 0		1
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11 9	283 2	Y	13	13 0		1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	Y	14	14 0		1
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 9	306 2	Y	14	14 0		1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	12	12 0		1
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 9	323 2	Y	13	13 0		1
						13 1						
						15 9						
						13 1						
						13 9						
						18 1						
						14 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997												TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866 - 9095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	18 1	433 2	Y	9	11 0		1	
							10 9							
11		570 N	206	-0-	-364	-0-	9 1	197 2	Y	-0-	1 0		-0-	
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	439 2	Y	-0-			-0-	
01		434 N	272	-0-	-162	-0-	11 1	261 2	Y	-0-			-0-	
02		203 N	193	-0-	-10	-0-	8 1	185 2	Y	-0-			-0-	
*03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-			-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013												TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7148 - 7226
10		2666 X	2502	-0-	-164	-0-	101 1	2399 2	Y	2	3 0		-0-	
							2 9							
11		2580 X	2406	-0-	-174	-0-	100 1	2306 2	Y	-0-			-0-	
12		2604 X	2352	-0-	-252	-0-	100 1	2252 2	Y	-0-			-0-	
01		2604 X	2463	-0-	-141	-0-	101 1	2362 2	Y	-0-			-0-	
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	97 1	2159 2	Y	-0-			-0-	
03		2356 N	2307	-0-	-49	-0-	122 1	2185 2	Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999												TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8962 - 9694
10		372 N	259	-0-	-113	-0-	10 1	249 2	Y	-0-			-0-	
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	14 1	317 2	Y	-0-			-0-	
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	14 1	321 2	Y	-0-			-0-	
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 2	Y	-0-			-0-	
02		T. A.	298	-0-	298	298	13 1	285 2	Y	-0-			-0-	
03		T. A.	324	-0-	324	622	17 1	307 2	Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008												TOTAL DEPTH	8437	PERF. 5736 - 6578
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	126 1	3000 2	Y	37	39 0		3	
							41 9							
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	161 1	3718 2	Y	36	36 0		3	
							40 9							
12		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	200 1	4533 2	Y	39	39 0		3	
							43 9							
01		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	202 1	4716 2	Y	38	38 0		3	
							42 9							
02		T. A.	4619	-0-	4619	4619	198 1	4384 2	Y	34	34 0		3	
							37 9							
03		T. A.	4429	-0-	4429	9048	232 1	4157 2	Y	36	37 0		2	
							40 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999												TOTAL DEPTH	10090	PERF. 8935 - 9656
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998												TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6338 - 6347
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	104 1	2473 2	Y	Y	30	32 0		2
							33 9							
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	79 1	1825 2	Y	Y	-0-	2 0		-0-
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	76 1	1723 2	Y	Y	-0-			-0-
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	86 1	1998 2	Y	Y	-0-			-0-
02		T. A.	2878	-0-	2878	2878	124 1	2754 2	Y	Y	-0-			-0-
03		T. A.	2495	-0-	2495	5373	132 1	2363 2	Y	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880														
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	30 1	720 2	Y	Y	-0-			-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	29 1	667 2	Y	Y	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	20 1	455 2	Y	Y	-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	22 1	519 2	Y	Y	-0-			-0-
02		638 N	556	-0-	-82	-0-	24 1	532 2	Y	Y	-0-			-0-
03		465 N	189	-0-	-276	-0-	10 1	179 2	Y	Y	-0-			-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	56 1	1340 2	Y	Y	2	3 0		-0-
							2 9							
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	52 1	1193 2	Y	Y	-0-			-0-
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	53 1	1204 2	Y	Y	-0-			-0-
01		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	50 1	1161 2	Y	Y	-0-			-0-
02		1160 N	1049	-0-	-111	-0-	45 1	1004 2	Y	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	60 1	1073 2	Y	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	56 1	1335 2	Y	Y	22	22 0		2
							24 9							
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	57 1	1315 2	Y	Y	27	27 0		2
							30 9							
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	58 1	1319 2	Y	Y	29	29 0		2
							32 9							
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	50 1	1176 2	Y	Y	28	28 0		2
							31 9							
02		1305 X	1102	-0-	-203	-0-	46 1	1027 2	Y	Y	26	26 0		2
							29 9							
03		1395 X	1107	-0-	-288	-0-	57 1	1020 2	Y	Y	27	28 0		1
							30 9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950 PERF.	9336 -	9474
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	Y	-0-	-0-	
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-	-0-	
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	-0-	-0-	
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	407	-0-	407	407	407	18	1	389	2	Y	-0-	-0-	
03		T. A.	248	-0-	248	655	655	13	1	235	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318										COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670 PERF.	7017 -	7200
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10484 PERF.	8426 -	9333
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-	-0-	
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-	-0-	
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-	-0-	
01		868 N	761	-0-	-107	-0-	-0-	31	1	730	2	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	853	-0-	853	853	853	37	1	816	2	Y	-0-	-0-	
03		T. A.	966	-0-	966	1819	1819	51	1	915	2	Y	-0-	-0-	

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726										COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800 PERF.	7250 -	7270
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	Y	-0-	-0-	
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1145	2	Y	-0-	-0-	
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-	-0-	
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	1159	-0-	1159	1159	1159	50	1	1109	2	Y	-0-	-0-	
03		T. A.	1212	-0-	1212	2371	2371	64	1	1148	2	Y	-0-	-0-	

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964										COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095 PERF.	7190 -	7372
10		2666 X	2595	-0-	-71	-0-	-0-	104	1	2472	2	Y	17	23 0	
								19	9						
11		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2529	2	Y	3	4 0	
								3	9						
12		2728 X	2528	-0-	-200	-0-	-0-	107	1	2419	2	Y	2	2 0	
								2	9						
01		2728 X	2579	-0-	-149	-0-	-0-	106	1	2471	2	Y	2	2 0	
								2	9						
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2388	2	Y	2	2 0	
								2	9						
*03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2434	2	Y	2	2 0	
								2	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978										COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF.	8737 -	8750
10		806 N	541	-0-	-265	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-	-0-	
11		600 N	507	-0-	-93	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-	-0-	
12		651 N	493	-0-	-158	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-	-0-	
01		527 N	491	-0-	-36	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-	-0-	
02		464 N	391	-0-	-73	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	-0-	
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 - 8256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		112	RRCID ->	176833	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	6970 - 6990	
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	150	1	3563	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	157	1	3628	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	165	1	3735	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	163	1	3785	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	158	1	3509	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	203	1	3644	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	Y	-0-	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	Y	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	33	1	594	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200	
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	112	1	2662	2	Y	169	173 0	13
						186	9						
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	2	Y	232	228 0	17
						255	9						
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	111	1	2499	2	Y	257	255 0	19
						283	9						
01	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	101	1	2361	2	Y	259	258 0	20
						285	9						
02	2668 X	2291	-0-	-377	-0-	88	1	1954	2	Y	226	228 0	18
						249	9						
03	2883 X	2461	-0-	-422	-0-	117	1	2095	2	Y	226	234 0	10
						249	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	1574	-0-	1574	27775	64	1	1510	2	Y	-0-
11	29225 X	1450	-0-	-27775	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	Y	-0-
01	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	54	1	1263	2	Y	-0-
02	1276 N	1258	-0-	-18	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-

STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490			
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	28
						31	9				36
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	26	1	597	2	Y	2
12	806 N	540	-0-	-266	-0-	23	1	517	2	Y	0
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	23	1	515	2	Y	-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860			
10	13671 X	10409	-0-	-3262	-0-	418	1	9933	2	Y	53
						58	9				55
11	13200 X	10261	-0-	-2939	-0-	423	1	9759	2	Y	72
						79	9				71
12	13361 X	11826	-0-	-1535	-0-	497	1	11242	2	Y	79
						87	9				78
01	13361 X	11694	-0-	-1667	-0-	478	1	11132	2	Y	76
						84	9				76
02	T. A.	10803	-0-	10803	10803	463	1	10265	2	Y	68
						75	9				69
03	T. A.	12222	-0-	12222	23025	641	1	11501	2	Y	73
						80	9				75

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	75	-0-	75	75	3 1	72 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	185	-0-	185	260	10 1	175 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	38 1	914 2	Y	50	51 0		4
							55 9						
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	42 1	970 2	Y	64	63 0		5
							70 9						
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42 1	950 2	Y	67	67 0		5
							74 9						
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43 1	1012 2	Y	65	65 0		5
							72 9						
02		T. A.	1097	-0-	1097	1097	45 1	989 2	Y	57	57 0		5
							63 9						
03		T. A.	1078	-0-	1078	2175	53 1	957 2	Y	62	64 0		3
							68 9						
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106
10		403 X	308	-0-	-95	-0-	12 1	296 2	Y	-0-			-0-
11		437 X	437	-0-	-0-	-0-	18 1	419 2	Y	-0-			-0-
12		403 X	316	-0-	-87	-0-	13 1	303 2	Y	-0-			-0-
01		310 X	267	-0-	-43	-0-	11 1	256 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	375	-0-	375	375	16 1	359 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	379	-0-	379	754	20 1	359 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
					(I)	(-)			AMT				PROD	AMT			BALANCE

10		3100 N	6989	-0-	3889	6455	282	1	6707	2	Y		-0-				-0-
11		3000 N	7888	-0-	4888	11343	328	1	7560	2	Y		-0-				-0-
12		20069 X	8726	-0-	-11343	-0-	369	1	8357	2	Y		-0-				-0-
01		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	357	1	8305	2	Y		-0-				-0-
02		T. A.	8078	-0-	8078	8078	348	1	7730	2	Y		-0-				-0-
03		T. A.	8650	-0-	8650	16728	457	1	8193	2	Y		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174																	
10		992 X	910	-0-	-82	-0-	37	1	873	2	Y		-0-				-0-
11		914 X	914	-0-	-0-	-0-	38	1	876	2	Y		-0-				-0-
12		859 X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y		-0-				-0-
01		868 X	792	-0-	-76	-0-	33	1	759	2	Y		-0-				-0-
02		T. A.	645	-0-	645	645	28	1	617	2	Y		-0-				-0-
03		T. A.	739	-0-	739	1384	39	1	700	2	Y		-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510																	
10		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	173	1	4121	2	Y		26	24	0		2
							29	9									
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	176	1	4050	2	Y		59	57	0		4
							65	9									
12		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	183	1	4133	2	Y		65	64	0		5
							72	9									
01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	175	1	4070	2	Y		62	62	0		5
							68	9									
02		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	172	1	3814	2	Y		55	56	0		4
							61	9									
*03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	226	1	4060	2	Y		60	61	0		3
							66	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012																	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y		17	18	0		1
							19	9									
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	Y		24	23	0		2
							26	9									
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y		24	24	0		2
							26	9									
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y		24	24	0		2
							26	9									
02		T. A.	904	-0-	904	904	38	1	842	2	Y		22	22	0		2
							24	9									
03		T. A.	917	-0-	917	1821	47	1	847	2	Y		21	22	0		1
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392																	
10		465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y		-0-				-0-
11		390 N	320	-0-	-70	-0-	13	1	307	2	Y		-0-				-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y		-0-				-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y		-0-				-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y		-0-				-0-
03		403 N	341	-0-	-62	-0-	18	1	323	2	Y		-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 140		RRCID -> 191556		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666								
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-				-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-				-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-				-0-
01	310	N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-				-0-
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	6	1	138	2	Y	-0-				-0-
03	310	X	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 138		RRCID -> 191560		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186								
10	9176	X	8168	-0-	-1008	-0-	328	1	7798	2	Y	38	39	0		3
							42	9								
11	8190	X	7707	-0-	-483	-0-	318	1	7334	2	Y	50	49	0		4
							55	9								
12	8060	X	7313	-0-	-747	-0-	307	1	6949	2	Y	52	52	0		4
							57	9								
01	8060	X	7829	-0-	-231	-0-	320	1	7452	2	Y	52	52	0		4
							57	9								
02	T. A.		6996	-0-	6996	6996	300	1	6644	2	Y	47	47	0		4
							52	9								
03	T. A.		6915	-0-	6915	13911	362	1	6499	2	Y	49	51	0		2
							54	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154								
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-				-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-				-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-				-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072								
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	116	120	0			9
						128	9									
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	80	83	0			6
						88	9									
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	945	2	Y	51	53	0			4
						56	9									
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	49	49	0			4
						54	9									
02	986 X	942	-0-	-44	-0-	38	1	854	2	Y	45	45	0			4
						50	9									
03	1054 X	919	-0-	-135	-0-	46	1	822	2	Y	46	48	0			2
						51	9									

STATE-SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520								
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561								
10	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	74	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1542	-0-	-438	-0-	64	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	60	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8888 - 9702	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080		PERF. 8688 - 9839	
10		7626 X	7328	-0-	-298	-0-	286	1	6792	2	Y	227	234 0	18
							250	9						
11		7350 X	7231	-0-	-119	-0-	288	1	6640	2	Y	275	272 0	21
							303	9						
12		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	300	1	6792	2	Y	276	277 0	20
							304	9						
01		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	294	1	6841	2	Y	270	269 0	21
							297	9						
02		T. A.	6813	-0-	6813	6813	282	1	6265	2	Y	242	244 0	19
							266	9						
03		T. A.	7206	-0-	7206	14019	365	1	6558	2	Y	257	264 0	12
							283	9						
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8065 - 10160			
10		12183 X	7766	-0-	-4417	-0-	314	1	7452	2	Y	-0-		-0-
11		11790 X	7206	-0-	-4584	-0-	299	1	6907	2	Y	-0-		-0-
12		10757 X	6739	-0-	-4018	-0-	285	1	6454	2	Y	-0-		-0-
01		7440 X	6788	-0-	-652	-0-	279	1	6509	2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	6345	-0-	6345	6345	274	1	6071	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	6825	-0-	6825	13170	360	1	6465	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9378 - 9480			
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	2	Y	-0-		-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	2	Y	-0-		-0-
12		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	Y	-0-		-0-
01		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	Y	-0-		-0-
02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	98	1	2164	2	Y	-0-		-0-
03		2480 X	2378	-0-	-102	-0-	126	1	2252	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7910 - 9402			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	51 1	1218 2	Y	108	112 0		8
						119 9						
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	51 1	1176 2	Y	144	141 0		11
						158 9						
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	55 1	1250 2	Y	153	153 0		11
						168 9						
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	54 1	1254 2	Y	150	150 0		11
						165 9						
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	53 1	1166 2	Y	136	136 0		11
						150 9						
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69 1	1240 2	Y	143	147 0		7
						157 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042												
10	5301 X	4995	-0-	-306	-0-	202 1	4793 2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	4857	-0-	-123	-0-	202 1	4655 2	Y	-0-			-0-
12	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	223 1	5053 2	Y	-0-			-0-
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	212 1	4948 2	Y	-0-			-0-
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	197 1	4379 2	Y	-0-			-0-
*03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	253 1	4535 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500												
10	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	76 1	1353 2	N	139	131 1		55
						153 9						
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	50 1	1256 2	N	42	65 1		32
						46 9						
12	1643 N	1339	-0-	-304	-0-	51 1	1267 2	N	19	36 1		15
						21 9						
01	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	13 1	1330 2	N	38	30 1		23
						42 9						
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-	38 1	1245 2	N	19	24 1		18
						21 9						
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	57 1	1332 2	N	51	54 1		15
						56 9						

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675												
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545												
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	75 1	1793 2	Y	-0-			-0-
11	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	99 1	2281 2	Y	-0-			-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	133 1	3005 2	Y	-0-			-0-
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	25 1	577 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	3015	-0-	3015	3015	130 1	2885 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2353	-0-	2353	5368	124 1	2229 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	56 1	1329 2	Y	12	13	0		1
							13 9							
11		1470 N	1335	-0-	-135	-0-	55 1	1262 2	Y	16	16	0		1
							18 9							
12		1519 N	1345	-0-	-174	-0-	56 1	1269 2	Y	18	18	0		1
							20 9							
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54 1	1262 2	Y	18	18	0		1
							20 9							
02		1247 N	1240	-0-	-7	-0-	53 1	1169 2	Y	16	16	0		1
							18 9							
03		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	69 1	1238 2	Y	17	17	0		1
							19 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
10		7223 X	7207	-0-	-16	-0-	285 1	6776 2	Y	133	138	0		10
							146 9							
11		6990 X	6007	-0-	-983	-0-	242 1	5587 2	Y	162	160	0		12
							178 9							
12		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	310 1	7013 2	Y	190	188	0		14
							209 9							
01		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	308 1	7164 2	Y	185	185	0		14
							204 9							
02		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	298 1	6609 2	Y	167	168	0		13
							184 9							
*03		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	380 1	6811 2	Y	176	181	0		8
							194 9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
10		992 N	664	-0-	-328	-0-	35 1	627 2	Y	2	2	1		2
							2 9							
11		1200 N	858	-0-	-342	-0-	33 1	825 2	Y	-0-	1	1		1
							51 1	1282 2	Y	-0-				1
12		1643 N	1333	-0-	-310	-0-	7 1	675 2	Y	-0-				1
							12 1	406 2	Y	-0-				1
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	23 1	531 2	Y	1				-0-
							1 9							
02		1537 X	418	-0-	-1119	-0-								
03		1333 X	555	-0-	-778	-0-								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														
10		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	50 1	1190 2	Y	-0-				-0-
							42 1	973 2	Y	-0-				-0-
11		1320 N	1015	-0-	-305	-0-	54 1	1223 2	Y	-0-				-0-
							54 1	1252 2	Y	-0-				-0-
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	53 1	1168 2	Y	-0-				-0-
							69 1	1229 2	Y	-0-				-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-								
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-								
*03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	35	36	0		3
							39 9							
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	Y	67	65	0		5
							74 9							
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	44	46	0		3
							48 9							
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	Y	73	70	0		6
							80 9							
02		398 X	398	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	68	69	0		5
							75 9							
03		372 X	355	-0-	-17	-0-	15 1	266 2	Y	67	69	0		3
							74 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968															
10		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	281	1	6673	2	Y	35	36	0	3
							39	9							
11		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	304	1	7025	2	Y	44	44	0	3
							48	9							
12		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	294	1	6653	2	Y	46	46	0	3
							51	9							
01		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	280	1	6527	2	Y	48	47	0	4
							53	9							
02		T. A.	6182	-0-	6182	6182	265	1	5871	2	Y	42	43	0	3
							46	9							
03		T. A.	6497	-0-	6497	12679	340	1	6106	2	Y	46	47	0	2
							51	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370															
10		3069 X	2949	-0-	-120	-0-	119	1	2830	2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	118	1	2734	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
12		3038 X	2788	-0-	-250	-0-	118	1	2667	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
01		2914 X	2791	-0-	-123	-0-	115	1	2673	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02		2610 N	2432	-0-	-178	-0-	105	1	2324	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
03		2790 N	2606	-0-	-184	-0-	137	1	2466	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823															
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	Y	49	51	0	4
							54	9							
11		211 X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	35	36	0	3
							39	9							
12		682 X	255	-0-	-427	-0-	11	1	244	2	Y	-0-	3	0	-0-
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	108	1	2520	2	Y	-0-			-0-
02		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	100	1	2213	2	Y	-0-			-0-
*03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783															
10		6169 X	6111	-0-	-58	-0-	234	1	5568	2	Y	281	290	0	22
							309	9							
11		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	230	1	5315	2	Y	394	387	0	29
							433	9							
12		6200 X	5859	-0-	-341	-0-	228	1	5168	2	Y	421	419	0	31
							463	9							
01		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	236	1	5499	2	Y	391	392	0	30
							430	9							
02		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	224	1	4961	2	Y	334	337	0	27
							367	9							
*03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	213	1	3831	2	Y	373	383	0	17
							410	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8738 - 8748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7258 - 7498		
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	Y	-0-				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-				-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-				-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	1175	-0-	1175	1175	51	1	1124	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	1428	-0-	1428	2603	75	1	1353	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8522 - 9440		
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	2	Y	57	59	0		4
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	63	9	1737	2	Y	42	43	0		3
12	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	46	9	1831	2	Y	47	47	0		3
01	2201 N	1950	-0-	-251	-0-	81	1	1824	2	Y	44	44	0		3
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	52	9	1810	2	Y	43	43	0		3
*03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1529	2	Y	41	42	0		2
						48	9								
						82	1								
						47	9								
						85	1								
						45	9								

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128		
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	N	-0-	22	7		-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	N	5				5
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	6	9	829	2	N	4				9
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	957	2	N	9	10	1		8
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	4	9	458	2	N	-0-				8
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	9	218	2	N	1				7
						14	1								
						9	1								
						1	9								

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8670 - 9232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	307 1	5442 2	65 9	5442 2	Y	59	39 1				26				
11	5580 X	5426	-0-	-154	-0-	199 1	5032 2	195 9	5032 2	Y	177	95 1				108				
12	5766 X	5386	-0-	-380	-0-	204 1	5095 2	87 9	5095 2	Y	79	151 1				36				
01	5828 X	5320	-0-	-508	-0-	52 1	5096 2	172 9	5096 2	Y	156	123 1				69				
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	155 1	5035 2	91 9	5035 2	Y	83	102 1				50				
*03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	233 1	5430 2	230 9	5430 2	Y	209	223 1				36				
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388													COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10386 - 10546			
10	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	119 1	2815 2	31 9	2815 2	Y	28	29 0				2				
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	146 1	3372 2	42 9	3372 2	Y	38	37 0				3				
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	142 1	3205 2	45 9	3205 2	Y	41	41 0				3				
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	120 1	2800 2	44 9	2800 2	Y	40	40 0				3				
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	142 1	3158 2	40 9	3158 2	Y	36	36 0				3				
*03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	204 1	3664 2	42 9	3664 2	Y	38	39 0				2				
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458													COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7296 - 7903			
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	72 1	1719 2	6 9	1719 2	Y	5	6 0				-0-				
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71 1	1645 2	10 9	1645 2	Y	9	8 0				1				
12	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	74 1	1664 2	10 9	1664 2	Y	9	9 0				1				
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	71 1	1660 2	9 9	1660 2	Y	8	8 0				1				
02	1595 N	1592	-0-	-3	-0-	68 1	1515 2	9 9	1515 2	Y	8	8 0				1				
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	89 1	1597 2	8 9	1597 2	Y	7	8 0				-0-				
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750													COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8674 - 9604			
10	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	109 1	2579 2	124 9	2579 2	Y	113	117 0				9				
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	121 1	2781 2	61 9	2781 2	Y	55	60 0				4				
12	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	79 1	1796 2	57 9	1796 2	Y	52	52 0				4				
01	2945 X	2330	-0-	-615	-0-	94 1	2178 2	58 9	2178 2	Y	53	53 0				4				
02	2755 N	2141	-0-	-614	-0-	90 1	2005 2	46 9	2005 2	Y	42	43 0				3				
*03	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	159 1	2859 2	56 9	2859 2	Y	51	52 0				2				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		186 N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	Y	-0-
11		150 N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	Y	-0-
12		124 N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-
01		93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
02		116 X	15	-0-	-101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
03		93 X	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462												
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	127	1	3015	2	Y	28
							31	9				29
11		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2881	2	Y	37
							41	9				36
12		3038 X	2938	-0-	-100	-0-	123	1	2773	2	Y	38
							42	9				38
01		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	125	1	2913	2	Y	38
							42	9				38
02		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	35
							39	9				35
*03		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	149	1	2668	2	Y	37
							41	9				38
							41	9				0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852												
10		5673 X	4735	-0-	-938	-0-	188	1	4461	2	Y	78
							86	9				81
11		5490 X	4290	-0-	-1200	-0-	174	1	4003	2	Y	103
							113	9				101
12		4836 X	4726	-0-	-110	-0-	195	1	4411	2	Y	109
							120	9				109
01		4836 X	2975	-0-	-1861	-0-	118	1	2743	2	Y	104
							114	9				104
02		4524 X	3321	-0-	-1203	-0-	139	1	3076	2	Y	96
							106	9				96
03		4712 X	2888	-0-	-1824	-0-	147	1	2636	2	Y	95
							105	9				99
							105	9				0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982												
10		4929 X	4015	-0-	-914	-0-	162	1	3845	2	Y	7
							8	9				7
11		4410 X	3856	-0-	-554	-0-	160	1	3686	2	Y	9
							10	9				9
12		4340 X	3654	-0-	-686	-0-	154	1	3490	2	Y	9
							10	9				9
01		4278 X	4156	-0-	-122	-0-	171	1	3975	2	Y	9
							10	9				9
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3954	2	Y	8
							9	9				8
*03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4251	2	Y	8
							9	9				9
							9	9				0

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3007 X	2879	-0-	-128	-0-	114 1	2713 2	Y	47	48 0		4
							52 9						
11		2910 X	2901	-0-	-9	-0-	119 1	2741 2	Y	37	38 0		3
							41 9						
12		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	114 1	2572 2	Y	39	39 0		3
							43 9						
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	117 1	2729 2	Y	38	38 0		3
							42 9						
02		2697 X	2509	-0-	-188	-0-	107 1	2363 2	Y	35	35 0		3
							39 9						
03		2883 X	2571	-0-	-312	-0-	134 1	2396 2	Y	37	38 0		2
							41 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916													
10		6572 X	6267	-0-	-305	-0-	253 1	5999 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
11		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	263 1	6062 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
12		6324 X	6039	-0-	-285	-0-	255 1	5763 2	Y	19	19 0		1
							21 9						
01		6324 X	5454	-0-	-870	-0-	224 1	5210 2	Y	18	18 0		1
							20 9						
02		5887 X	4740	-0-	-1147	-0-	204 1	4518 2	Y	16	16 0		1
							18 9						
03		6293 X	5915	-0-	-378	-0-	311 1	5585 2	Y	17	17 0		1
							19 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080													
10		5146 X	3677	-0-	-1469	-0-	146 1	3469 2	Y	56	60 0		4
							62 9						
11		4560 X	4495	-0-	-65	-0-	185 1	4267 2	Y	39	40 0		3
							43 9						
12		4495 X	4108	-0-	-387	-0-	172 1	3892 2	Y	40	40 0		3
							44 9						
01		3627 X	3383	-0-	-244	-0-	138 1	3203 2	Y	38	38 0		3
							42 9						
02		T. A.	3623	-0-	3623	3623	155 1	3428 2	Y	36	36 0		3
							40 9						
03		T. A.	4441	-0-	4441	8064	232 1	4167 2	Y	38	39 0		2
							42 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	8788 - 8882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	6541 X	5612	-0-	-929	-0-	224 1	5309 2	Y	72	74 0	6	
11	5940 X	5376	-0-	-564	-0-	219 1	5057 2	Y	91	90 0	7	
12	6107 X	6051	-0-	-56	-0-	251 1	5683 2	Y	106	105 0	8	
01	6107 X	6004	-0-	-103	-0-	243 1	5652 2	Y	99	99 0	8	
02	T. A.	5272	-0-	5272	5272	223 1	4949 2	Y	91	92 0	7	
03	T. A.	5696	-0-	5696	10968	295 1	5293 2	Y	98	101 0	4	

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		2	RRCID ->	228577	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8950 - 8960

10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	80 1	1912 2	Y	23	23 0	2	
11	1890 N	1636	-0-	-254	-0-	67 1	1543 2	Y	24	24 0	2	
12	2139 N	1563	-0-	-576	-0-	65 1	1466 2	Y	29	29 0	2	
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	80 1	1860 2	Y	30	30 0	2	
02	1508 N	1122	-0-	-386	-0-	47 1	1050 2	Y	23	23 0	2	
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	89 1	1605 2	Y	28	29 0	1	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		177	RRCID ->	228704	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7418 - 8874

10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	27 1	650 2	Y	171	174 0	13	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	188 1	556 2	Y	203	201 0	15	
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	223 1	593 2	Y	243	240 0	18	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	26 1	689 2	Y	235	235 0	18	
02	1131 X	947	-0-	-184	-0-	267 1	690 2	Y	205	207 0	16	
*03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	30 1	808 2	Y	221	227 0	10	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		185	RRCID ->	229987	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	8520 - 10022

10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	134 1	3194 2	Y	89	90 0	7	
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	98 1	3376 2	Y	97	97 0	7	
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	146 1	3229 2	Y	87	88 0	6	
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	107 1	3413 2	Y	87	86 0	7	
02	3364 X	3253	-0-	-111	-0-	143 1	3032 2	Y	76	77 0	6	
03	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	96 1	2935 2	Y	83	85 0	4	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1736 N	1604	-0-	-132	-0-	65 1	1539 2		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	63 1	1443 2		Y	-0-		-0-
12		1612 N	1493	-0-	-119	-0-	63 1	1430 2		Y	-0-		-0-
01		1550 N	1443	-0-	-107	-0-	59 1	1384 2		Y	-0-		-0-
02		1392 N	1297	-0-	-95	-0-	56 1	1241 2		Y	-0-		-0-
03		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	69 1	1234 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668													
10		4216 X	3972	-0-	-244	-0-	159 1	3772 2		Y	37	38 0	3
							41 9						
11		4080 X	3681	-0-	-399	-0-	150 1	3466 2		Y	59	58 0	4
							65 9						
12		4154 X	4021	-0-	-133	-0-	167 1	3780 2		Y	67	66 0	5
							74 9						
01		4061 X	3985	-0-	-76	-0-	161 1	3754 2		Y	64	64 0	5
							70 9						
02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	156 1	3455 2		Y	58	58 0	5
							64 9						
*03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	194 1	3475 2		Y	60	62 0	3
							66 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640													
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	17 1	396 2		Y	18	19 0	1
							20 9						
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	18 1	412 2		Y	60	57 0	4
							66 9						
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2		Y	73	72 0	5
							80 9						
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	20 1	462 2		Y	65	65 0	5
							72 9						
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	17 1	386 2		Y	66	66 0	5
							73 9						
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	22 1	386 2		Y	61	63 0	3
							67 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608													
10		5177 X	4982	-0-	-195	-0-	193 1	4589 2		Y	182	188 0	14
							200 9						
11		4920 X	4817	-0-	-103	-0-	193 1	4459 2		Y	150	153 0	11
							165 9						
12		5115 X	4949	-0-	-166	-0-	203 1	4581 2		Y	150	150 0	11
							165 9						
01		5115 X	4804	-0-	-311	-0-	191 1	4458 2		Y	141	141 0	11
							155 9						
02		T. A.	4638	-0-	4638	4638	194 1	4300 2		Y	131	132 0	10
							144 9						
03		T. A.	4885	-0-	4885	9523	250 1	4482 2		Y	139	143 0	6
							153 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425 X	5362	-0-	-63	-0-	213 1	5062 2	Y	79 82 0	6
						87 9				
11	5250 X	5157	-0-	-93	-0-	208 1	4810 2	Y	126 123 0	9
						139 9				
12	5487 X	5241	-0-	-246	-0-	215 1	4872 2	Y	140 139 0	10
						154 9				
01	5487 X	5184	-0-	-303	-0-	207 1	4828 2	Y	135 135 0	10
						149 9				
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	203 1	4498 2	Y	123 123 0	10
						135 9				
*03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	262 1	4700 2	Y	129 133 0	6
						142 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 2	Y	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 2	Y	-0-	-0-
02	116 N	7	-0-	-109	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	170 1	4037 2	Y	16 17 0	1
						18 9				
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	170 1	3929 2	Y	41 39 0	3
						45 9				
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	170 1	3840 2	Y	44 44 0	3
						48 9				
01	3906 X	3774	-0-	-132	-0-	153 1	3574 2	Y	43 43 0	3
						47 9				
02	3915 X	3052	-0-	-863	-0-	130 1	2879 2	Y	39 39 0	3
						43 9				
*03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	222 1	3992 2	Y	41 42 0	2
						45 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

10	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	82 1	1956 2	Y	24 25 0	2
						26 9				
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	84 1	1939 2	Y	32 32 0	2
						35 9				
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	87 1	1965 2	Y	36 35 0	3
						40 9				
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	82 1	1911 2	Y	34 34 0	3
						37 9				
02	1914 X	1765	-0-	-149	-0-	75 1	1657 2	Y	30 31 0	2
						33 9				
03	2077 X	1896	-0-	-181	-0-	98 1	1763 2	Y	32 33 0	1
						35 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114															
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	-0-		-0-	
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-		-0-	
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-		-0-	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-		-0-	
02		638 X	609	-0-	-29	-0-	26	1	583	2	Y	-0-		-0-	
03		713 X	628	-0-	-85	-0-	33	1	595	2	Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012															
10		434 N	317	-0-	-117	-0-	12	1	280	2	Y	23	24	0	2
							25	9							
11		390 N	263	-0-	-127	-0-	11	1	252	2	Y	-0-	2	0	-0-
12		372 N	236	-0-	-136	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	229	-0-	-3	-0-	10	1	219	2	Y	-0-			-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778															
10		11718 X	10886	-0-	-832	-0-	435	1	10339	2	Y	102	94	0	8
							112	9							
11		11070 X	10397	-0-	-673	-0-	424	1	9775	2	Y	180	175	0	13
							198	9							
12		11160 X	10477	-0-	-683	-0-	435	1	9831	2	Y	192	191	0	14
							211	9							
01		10850 X	10515	-0-	-335	-0-	424	1	9884	2	Y	188	188	0	14
							207	9							
02		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	429	1	9505	2	Y	171	171	0	14
							188	9							
*03		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	560	1	10057	2	Y	180	186	0	8
							198	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462															
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	143 1	3392 2	Y	60	62 0		5
							66 9						
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	142 1	3272 2	Y	80	79 0		6
							88 9						
12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	150 1	3384 2	Y	86	86 0		6
							95 9						
01		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	142 1	3316 2	Y	84	84 0		6
							92 9						
02		3306 X	3229	-0-	-77	-0-	136 1	3012 2	Y	74	74 0		6
							81 9						
03		3627 X	3475	-0-	-152	-0-	179 1	3208 2	Y	80	82 0		4
							88 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602													

10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	44 1	1051 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	49 1	1142 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
12		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	48 1	1097 2	Y	10	10 0		1
							11 9						
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	44 1	1013 2	Y	10	10 0		1
							11 9						
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1	762 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
*03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	52 1	932 2	Y	8	9 0		-0-
							9 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156													

10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	58 1	1382 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	58 1	1342 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	60 1	1361 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	57 1	1335 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
02		1305 N	1304	-0-	-1	-0-	56 1	1242 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
03		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	72 1	1291 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838													

10		372 N	341	-0-	-31	-0-	13 1	316 2	Y	11	12 0		1
							12 9						
11		420 N	307	-0-	-113	-0-	13 1	294 2	Y	-0-	1 0		-0-
							16 1	360 2	Y	-0-			-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	Y	-0-			-0-
							10 1	244 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	254	-0-	-87	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			-0-
							11 1	244 2	Y	-0-			-0-
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			-0-
							14 1	252 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	266	-0-	-106	-0-	14 1	252 2	Y	-0-			-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032													

10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	66 1	1560 2	Y	-0-			-0-
							63 1	1449 2	Y	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	63 1	1449 2	Y	-0-			-0-
							60 1	1357 2	Y	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	60 1	1357 2	Y	-0-			-0-
							57 1	1329 2	Y	-0-			-0-
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57 1	1329 2	Y	-0-			-0-
							10 1	213 2	Y	-0-			-0-
02		1392 N	223	-0-	-1169	-0-	10 1	213 2	Y	-0-			-0-
							1 1	22 2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	23	-0-	-1403	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5022 X	112	-0-	-4910	-0-	1	1	19	2	Y	84	84	0		7
						92	9								
11	4650 X	185	-0-	-4465	-0-	9	2	176	9	Y	160	155	0		12
12	837 X	205	-0-	-632	-0-	11	2	194	9	Y	176	175	0		13
01	217 X	95	-0-	-122	-0-	3	2	92	9	Y	84	91	0		6
02	203 X	186	-0-	-17	-0-	1	2	185	9	Y	168	161	0		13
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	177	182	0		8

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

10	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	100	1	2379	2	Y	56	59	0		4
						62	9								
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	100	1	2307	2	Y	62	61	0		5
						68	9								
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2344	2	Y	65	65	0		5
						72	9								
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	2	Y	63	63	0		5
						69	9								
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2121	2	Y	57	57	0		5
						63	9								
*03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	122	1	2188	2	Y	60	62	0		3
						66	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

10	4340 X	4246	-0-	-94	-0-	171	1	4065	2	Y	9	9	0		1
						10	9								
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	175	1	4042	2	Y	119	111	0		9
						131	9								
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	183	1	4136	2	Y	145	143	0		11
						160	9								
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	174	1	4060	2	Y	141	141	0		11
						155	9								
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	168	1	3728	2	Y	127	128	0		10
						140	9								
03	4464 X	4245	-0-	-219	-0-	216	1	3880	2	Y	135	139	0		6
						149	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	55	1	1295	2	Y	399	411	0		31
						439	9								
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	Y	262	273	0		20
						288	9								
12	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	58	1	1301	2	Y	130	140	0		10
						143	9								
01	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	48	1	1117	2	Y	115	116	0		9
						127	9								
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	105	106	0		8
						116	9								
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	122	124	0		6
						134	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	174	1	4135	2	Y	169	175	0	13
						186	9							
11	4590 X	4510	-0-	-80	-0-	177	1	4084	2	Y	226	222	0	17
						249	9							
12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	191	1	4311	2	Y	247	246	0	18
						272	9							
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	184	1	4289	2	Y	241	241	0	18
						265	9							
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	178	1	3946	2	Y	217	218	0	17
						239	9							
*03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	228	1	4100	2	Y	230	236	0	11
						253	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

10	2263 X	1565	-0-	-698	-0-	63	1	1502	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1980 X	1334	-0-	-646	-0-	55	1	1279	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1829 X	1065	-0-	-764	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1829 X	1226	-0-	-603	-0-	50	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	49	1	880	2	Y	-0-	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	802	2	Y	119	112	1	48
						131	9							
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	32	54	1	26
						35	9							
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	11	25	1	12
						12	9							
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	39	27	1	24
						43	9							
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	Y	15	22	1	17
						17	9							
*03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	524	1	12187	2	Y	77	74	1	20
						85	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

10	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	143	1	3392	2	Y	40	42	0	3
						44	9							
11	3570 X	3398	-0-	-172	-0-	141	1	3257	2	Y	-0-	3	0	-0-
12	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	147	1	3316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	141	1	3281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	174	1	3117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3391	2	Y	16	17	0	1
						18	9							
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	2	Y	23	22	0	2
						25	9							
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	141	1	3190	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3165	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
02	3741 X	2899	-0-	-842	-0-	124	1	2752	2	Y	21	21	0	2
						23	9							
03	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	156	1	2805	2	Y	22	23	0	1
						24	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	140	1	3317	2	Y	20	20	0
							22	9						2
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	167	1	3842	2	Y	70	67	0
							77	9						5
12		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	171	1	3876	2	Y	78	77	0
							86	9						6
01		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	178	1	4149	2	Y	78	78	0
							86	9						6
02		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	172	1	3814	2	Y	70	70	0
							77	9						6
*03		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	213	1	3825	2	Y	72	75	0
							79	9						3
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166														
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-		-0-
02		87 X	82	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
03		124 X	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514														
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	104	1	2461	2	Y	38	41	0
							42	9						3
11		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	103	1	2383	2	Y	41	41	0
							45	9						3
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	106	1	2403	2	Y	44	44	0
							48	9						3
01		2511 N	2505	-0-	-6	-0-	101	1	2357	2	Y	43	43	0
							47	9						3
02		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	101	1	2242	2	Y	39	39	0
							43	9						3
*03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	137	1	2458	2	Y	41	42	0
							45	9						2
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254														
10		5890 X	5709	-0-	-181	-0-	228	1	5419	2	Y	56	58	0
							62	9						4
11		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	225	1	5197	2	Y	178	169	0
							196	9						13
12		5704 X	5649	-0-	-55	-0-	230	1	5199	2	Y	200	198	0
							220	9						15
01		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5171	2	Y	194	194	0
							213	9						15
02		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	218	1	4837	2	Y	175	176	0
							193	9						14
*03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	266	1	4781	2	Y	183	189	0
							201	9						8
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	286	0
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	374	0

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 223		RRCID -> 254154		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF. 8664 - 10088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	5394 X	5214	-0-	-180	-0-	210	1	4995	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
11	5100 X	5065	-0-	-35	-0-	210	1	4844	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
12	5053 X	4978	-0-	-75	-0-	210	1	4757	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	208	1	4835	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	202	1	4487	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
*03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	259	1	4645	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 218		RRCID -> 254216		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10464		PERF. 8746 - 9252			
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	85	1	2009	2	Y	29	31	0	2
						32	9							
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	10	11	0	1
						11	9							
12	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	86	1	1951	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
01	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	82	1	1906	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
02	T. A.	1827	-0-	1827	1827	78	1	1739	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
03	T. A.	1955	-0-	1955	3782	103	1	1842	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 210		RRCID -> 256383		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 8480 - 9456			
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	2070 N	1951	-0-	-119	-0-	81	1	1863	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	2201 N	2001	-0-	-200	-0-	84	1	1910	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	2015 N	1690	-0-	-325	-0-	69	1	1614	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 220		RRCID -> 256860		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF. 9232 - 11314			
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	2	Y	27	29	0	2
						30	9							
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1297	2	Y	31	31	0	2
						34	9							
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	52	1	1203	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
02	1305 X	1252	-0-	-53	-0-	53	1	1167	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
03	1395 X	1303	-0-	-92	-0-	67	1	1202	2	Y	31	32	0	1
						34	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8618 X	8210	-0-	-408	-0-	320	1	7593	2	Y	270	285 0	21	
11	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	297	9	7477	2	Y	333	329 0	25	
12	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	324	1	7664	2	Y	357	356 0	26	
01	7936 X	7627	-0-	-309	-0-	366	9	6945	2	Y	349	348 0	27	
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	298	1	5850	2	Y	311	313 0	25	
*03	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	384	9	5810	2	Y	325	335 0	15	
						264	1							
						342	9							
						324	1							
						358	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	128	1	3048	2	Y	24	25 0	2	
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	26	9	2956	2	Y	30	30 0	2	
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	128	1	3219	2	Y	35	34 0	3	
01	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	33	9	2904	2	Y	33	33 0	3	
02	2900 X	2664	-0-	-236	-0-	142	1	2518	2	Y	29	30 0	2	
03	3410 X	2632	-0-	-778	-0-	39	9	2460	2	Y	32	33 0	1	
						125	1							
						36	9							
						114	1							
						32	9							
						137	1							
						35	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
10	4402 X	3960	-0-	-442	-0-	122	1	2906	2	Y	847	874 0	66	
11	4260 X	2900	-0-	-1360	-0-	932	9	2526	2	Y	241	289 0	18	
12	4030 X	2638	-0-	-1392	-0-	109	1	2454	2	Y	68	81 0	5	
01	4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	265	9	2510	2	Y	68	68 0	5	
02	2581 X	2446	-0-	-135	-0-	109	1	2275	2	Y	62	62 0	5	
03	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	75	9	2241	2	Y	63	65 0	3	
						108	1							
						75	9							
						103	1							
						68	9							
						125	1							
						69	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	46 1	1094 2	Y	-0-				-0-
11		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	51 1	1184 2	Y	-0-				-0-
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45 1	1026 2	Y	-0-				-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	50 1	1159 2	Y	-0-				-0-
02		1160 N	1037	-0-	-123	-0-	45 1	992 2	Y	-0-				-0-
03		1085 N	727	-0-	-358	-0-	38 1	689 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606														
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	106 1	2528 2	Y	5	6 0			-0-
							6 9							
11		2700 X	2488	-0-	-212	-0-	103 1	2385 2	Y	-0-				-0-
12		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	121 1	2741 2	Y	-0-				-0-
01		2852 X	2609	-0-	-243	-0-	107 1	2502 2	Y	-0-				-0-
02		2668 X	1912	-0-	-756	-0-	82 1	1830 2	Y	-0-				-0-
03		2852 X	2504	-0-	-348	-0-	132 1	2372 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750														
10		9176 X	8670	-0-	-506	-0-	344 1	8181 2	Y	132	136 0			10
							145 9							
11		8700 X	8110	-0-	-590	-0-	336 1	7753 2	Y	19	28 0			1
							21 9							
12		8711 X	8252	-0-	-459	-0-	349 1	7892 2	Y	10	10 0			1
							11 9							
01		8649 X	8122	-0-	-527	-0-	334 1	7779 2	Y	8	8 0			1
							9 9							
02		7975 X	4591	-0-	-3384	-0-	198 1	4384 2	Y	8	8 0			1
							9 9							
03		8339 X	8073	-0-	-266	-0-	426 1	7639 2	Y	7	8 0			-0-
							8 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	69 1	1631 2	Y	30	31 0			2
							33 9							
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	67 1	1555 2	Y	40	39 0			3
							44 9							
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1571 2	Y	42	42 0			3
							46 9							
01		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	66 1	1548 2	Y	41	41 0			3
							45 9							
02		1566 X	1554	-0-	-12	-0-	65 1	1448 2	Y	37	37 0			3
							41 9							
03		1674 X	1630	-0-	-44	-0-	84 1	1503 2	Y	39	40 0			2
							43 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
10		11067 X	9981	-0-	-1086	-0-	400 1	9501 2	Y	73	75 0			6
							80 9							
11		10260 X	9862	-0-	-398	-0-	400 1	9232 2	Y	209	199 0			16
							230 9							
12		10292 X	10151	-0-	-141	-0-	419 1	9466 2	Y	242	240 0			18
							266 9							
01		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	406 1	9462 2	Y	236	236 0			18
							260 9							
02		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	378 1	8394 2	Y	213	214 0			17
							234 9							
*03		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	455 1	8168 2	Y	220	227 0			10
							242 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	246	RRCID ->	265950	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8376 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5425 X	5325	-0-	-100	-0-	204 1	4850 2	Y	246	253 0		19
							271 9						
11		5190 X	4728	-0-	-462	-0-	195 1	4505 2	Y	25	42 0		2
							28 9						
12		5270 X	4958	-0-	-312	-0-	210 1	4744 2	Y	4	6 0		-0-
							4 9						
01		5270 X	4926	-0-	-344	-0-	203 1	4719 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
02		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	196 1	4344 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
*03		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	248 1	4450 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	237	RRCID ->	265999	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8730 - 9930	

10		5301 X	5064	-0-	-237	-0-	201 1	4763 2	Y	91	93 0		7
							100 9						
11		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	199 1	4589 2	Y	123	121 0		9
							135 9						
12		4960 X	4750	-0-	-210	-0-	195 1	4411 2	Y	131	130 0		10
							144 9						
01		4867 X	4731	-0-	-136	-0-	189 1	4400 2	Y	129	129 0		10
							142 9						
02		4582 X	4462	-0-	-120	-0-	187 1	4147 2	Y	116	117 0		9
							128 9						
03		4898 X	4669	-0-	-229	-0-	239 1	4295 2	Y	123	126 0		6
							135 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	232	RRCID ->	266005	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	8622 - 10145	

10		14446 X	10414	-0-	-4032	-0-	405 1	9625 2	Y	349	360 0		27
							384 9						
11		13980 X	9707	-0-	-4273	-0-	382 1	8819 2	Y	460	453 0		34
							506 9						
12		12958 X	9744	-0-	-3214	-0-	389 1	8806 2	Y	499	496 0		37
							549 9						
01		11470 X	9642	-0-	-1828	-0-	375 1	8733 2	Y	485	485 0		37
							534 9						
02		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	350 1	7774 2	Y	438	440 0		35
							482 9						
*03		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	455 1	8158 2	Y	462	476 0		21
							508 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	236	RRCID ->	266970	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9124 - 10270	

10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	61 1	1447 2	Y	44	45 0		3
							48 9						
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	67 1	1535 2	Y	86	83 0		6
							95 9						
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	71 1	1600 2	Y	95	94 0		7
							105 9						
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	69 1	1597 2	Y	92	92 0		7
							101 9						
02		T. A.	1566	-0-	1566	1566	64 1	1414 2	Y	80	81 0		6
							88 9						
03		T. A.	1350	-0-	1350	2916	66 1	1193 2	Y	83	85 0		4
							91 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		7905 X	6872	-0-	-1033	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-			-0-
11		7650 X	6823	-0-	-827	-0-	279	1	6435	2	Y	99	92	0	7
							109	9							
12		7037 X	7020	-0-	-17	-0-	292	1	6603	2	Y	114	113	0	8
							125	9							
01		6975 X	6687	-0-	-288	-0-	270	1	6295	2	Y	111	111	0	8
							122	9							
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	250	1	5555	2	Y	99	99	0	8
							109	9							
*03		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	347	1	6224	2	Y	106	109	0	5
							117	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630															
10		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	202	1	4805	2	Y	-0-			-0-
11		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	194	1	4474	2	Y	-0-			-0-
12		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	208	1	4699	2	Y	-0-			-0-
01		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	199	1	4629	2	Y	-0-			-0-
02		4495 X	4381	-0-	-114	-0-	189	1	4192	2	Y	-0-			-0-
03		4898 X	4624	-0-	-274	-0-	244	1	4380	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894															
10		2511 X	2207	-0-	-304	-0-	89	1	2112	2	Y	5	7	0	-0-
							6	9							
11		2340 X	1739	-0-	-601	-0-	72	1	1667	2	Y	-0-			-0-
12		2201 X	1518	-0-	-683	-0-	64	1	1454	2	Y	-0-			-0-
01		2201 X	2181	-0-	-20	-0-	90	1	2091	2	Y	-0-			-0-
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-			-0-
*03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558															
10		3193 X	2899	-0-	-294	-0-	114	1	2707	2	Y	71	73	0	6
							78	9							
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	128	1	2953	2	Y	64	65	0	5
							70	9							
12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	139	1	3143	2	Y	69	69	0	5
							76	9							
01		3193 X	2678	-0-	-515	-0-	107	1	2503	2	Y	62	62	0	5
							68	9							
02		2929 X	2502	-0-	-427	-0-	105	1	2334	2	Y	57	57	0	5
							63	9							
03		3348 X	2696	-0-	-652	-0-	139	1	2494	2	Y	57	59	0	3
							63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 245		RRCID -> 267680		COMPL. DATE 10/08/2013			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1129	-0-	-607	-0-	36 1 232 9	861 2	Y	211	222 0	16
11	1110 N	816	-0-	-294	-0-	34 1	782 2	Y	-0-	16 0	-0-
12	1178 N	818	-0-	-360	-0-	35 1	783 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	853	-0-	-232	-0-	35 1	818 2	Y	-0-		-0-
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	100 1	2223 2	Y	-0-		-0-
*03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	304 1	5459 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 251		RRCID -> 267834		COMPL. DATE 10/27/2012			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420		
10	6944 X	6695	-0-	-249	-0-	269 1 32 9	6394 2	Y	29	30 0	2
11	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	259 1 41 9	5976 2	Y	37	36 0	3
12	6603 X	6569	-0-	-34	-0-	276 1 45 9	6248 2	Y	41	41 0	3
01	6541 X	6458	-0-	-83	-0-	264 1 44 9	6150 2	Y	40	40 0	3
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	253 1 40 9	5620 2	Y	36	36 0	3
*03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	330 1 42 9	5924 2	Y	38	39 0	2
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 244		RRCID -> 268257		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170		
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	70 1 37 9	1672 2	Y	34	35 0	3
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	216 1 67 9	4987 2	Y	61	59 0	5
12	3100 N	4687	-0-	1587	1587	195 1 74 9	4418 2	Y	67	67 0	5
01	3100 N	3431	-0-	331	1918	139 1 55 9	3237 2	Y	50	51 0	4
02	11171 X	9253	-0-	-1918	-0-	387 1 271 9	8595 2	Y	246	230 0	20
*03	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	490 1 314 9	8800 2	Y	285	292 0	13
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 248		RRCID -> 268853		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420		
10	5828 X	5210	-0-	-618	-0-	207 1 92 9	4911 2	Y	84	78 0	7
11	5640 X	4674	-0-	-966	-0-	188 1 150 9	4336 2	Y	136	133 0	10
12	5859 X	4065	-0-	-1794	-0-	165 1 161 9	3739 2	Y	146	145 0	11
01	5487 X	4268	-0-	-1219	-0-	169 1 157 9	3942 2	Y	143	143 0	11
02	4843 X	3877	-0-	-966	-0-	161 1 136 9	3580 2	Y	124	125 0	10
03	4991 X	4072	-0-	-919	-0-	207 1 144 9	3721 2	Y	131	135 0	6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	164 1	3897 2	Y	123	126 0		10
							135 9						
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	147 1	3389 2	Y	161	159 0		12
							177 9						
12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	158 1	3574 2	Y	174	173 0		13
							191 9						
01		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	149 1	3472 2	Y	168	168 0		13
							185 9						
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	148 1	3285 2	Y	153	154 0		12
							168 9						
03		3813 X	3535	-0-	-278	-0-	177 1	3184 2	Y	158	163 0		7
							174 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940													

10		2294 N	2266	-0-	-28	-0-	92 1	2174 2	Y	-0-			-0-
							99 1	2285 2	Y	-0-			-0-
11		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	105 1	2373 2	Y	-0-			-0-
							101 1	2362 2	Y	-0-			-0-
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	99 1	2187 2	Y	-0-			-0-
							127 1	2279 2	Y	-0-			-0-
01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-							-0-
02		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-							-0-
03		2480 X	2406	-0-	-74	-0-							-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272													

10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	186 1	4426 2	Y	-0-			-0-
							179 1	4132 2	Y	-0-			-0-
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	192 1	4335 2	Y	-0-			-0-
							189 1	4405 2	Y	-0-			-0-
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	184 1	4075 2	Y	-0-			-0-
							249 1	4467 2	Y	-0-			-0-
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-							-0-
02		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-							-0-
*03		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-							-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220													

10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	150 1	3563 2	Y	243	250 0		19
							267 9						
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	154 1	3547 2	Y	323	318 0		24
							355 9						
12		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	157 1	3547 2	Y	344	343 0		25
							378 9						
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	156 1	3623 2	Y	339	338 0		26
							373 9						
02		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	150 1	3334 2	Y	305	307 0		24
							336 9						
*03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	191 1	3433 2	Y	323	332 0		15
							355 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506													

10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	195 1	4632 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
11		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	203 1	4686 2	Y	15	15 0		1
							17 9						
12		4836 X	4821	-0-	-15	-0-	203 1	4600 2	Y	16	16 0		1
							18 9						
01		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	200 1	4666 2	Y	16	16 0		1
							18 9						
02		4582 X	4394	-0-	-188	-0-	189 1	4190 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
03		4867 X	4784	-0-	-83	-0-	252 1	4515 2	Y	15	15 0		1
							17 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	7719 X	7338	-0-	-381	-0-	292	1	6945	2	Y	92	7
						101	9					
11	7170 X	6844	-0-	-326	-0-	279	1	6431	2	Y	122	9
						134	9					
12	7378 X	7183	-0-	-195	-0-	298	1	6741	2	Y	131	10
						144	9					
01	7223 X	7180	-0-	-43	-0-	290	1	6750	2	Y	127	10
						140	9					
02	6728 X	6637	-0-	-91	-0-	281	1	6231	2	Y	114	9
						125	9					
*03	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	373	1	6687	2	Y	122	6
						134	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155												

10	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	377	1	8949	2	Y	8	1
						9	9					
11	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	377	1	8691	2	Y	10	1
						11	9					
12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	383	1	8659	2	Y	11	1
						12	9					
01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	363	1	8456	2	Y	11	1
						12	9					
02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	347	1	7705	2	Y	10	1
						11	9					
*03	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	457	1	8206	2	Y	10	-0-
						11	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698												

10	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	132	1	3134	2	Y	128	10
						141	9					
11	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	131	1	3016	2	Y	108	8
						119	9					
12	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	137	1	3090	2	Y	111	8
						122	9					
01	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	131	1	3055	2	Y	108	8
						119	9					
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	126	1	2803	2	Y	98	8
						108	9					
*03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	165	1	2955	2	Y	103	5
						113	9					

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342												

10	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	112	1	2650	2	Y	-0-	-0-
						107	1	2458	2	Y	-0-	-0-
11	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	107	1	2458	2	Y	-0-	-0-
						113	1	2558	2	Y	-0-	-0-
12	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	113	1	2558	2	Y	-0-	-0-
						99	1	2316	2	Y	-0-	-0-
01	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	99	1	2316	2	Y	-0-	-0-
						105	1	2331	2	Y	-0-	-0-
02	2552 X	2436	-0-	-116	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-	-0-
						132	1	2374	2	Y	-0-	-0-
03	2666 X	2506	-0-	-160	-0-	132	1	2374	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1246	2	Y	91	94 0	7
						100	9						
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	Y	138	135 0	10
						152	9						
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	72	1	1624	2	Y	152	151 0	11
						167	9						
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	2	Y	148	148 0	11
						163	9						
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	134	134 0	11
						147	9						
03	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	78	1	1394	2	Y	140	145 0	6
						154	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

10	6603 X	6095	-0-	-508	-0-	244	1	5795	2	Y	51	52 0	4
						56	9						
11	6330 X	5760	-0-	-570	-0-	236	1	5451	2	Y	66	65 0	5
						73	9						
12	6262 X	5656	-0-	-606	-0-	236	1	5342	2	Y	71	71 0	5
						78	9						
01	6014 X	5575	-0-	-439	-0-	226	1	5273	2	Y	69	69 0	5
						76	9						
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	215	1	4770	2	Y	61	61 0	5
						67	9						
*03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	271	1	4869	2	Y	66	68 0	3
						73	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

10	7409 X	6930	-0-	-479	-0-	280	1	6650	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7170 X	6481	-0-	-689	-0-	269	1	6212	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	297	1	6722	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7006 X	6917	-0-	-89	-0-	285	1	6632	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	267	1	5925	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	349	1	6262	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	117	1	2788	2	Y	456	470 0	36
						502	9						
11	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	117	1	2692	2	Y	122	149 0	9
						134	9						
12	3286 X	2983	-0-	-303	-0-	122	1	2756	2	Y	95	97 0	7
						105	9						
01	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	116	1	2693	2	Y	91	91 0	7
						100	9						
02	T. A.	1868	-0-	1868	1868	77	1	1705	2	Y	78	79 0	6
						86	9						
03	T. A.	2297	-0-	2297	4165	116	1	2084	2	Y	88	90 0	4
						97	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
SLICK, T. B. ESTATE 533			WELL #:		8	RRCID -> 274453			COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	9823 PERF. 8575 - 9612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	229	1	5443	2	Y	371	29
						408	9					
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	225	1	5194	2	Y	492	37
						541	9					
12	6076 X	6041	-0-	-35	-0-	231	1	5232	2	Y	525	39
						578	9					
01	6076 X	5951	-0-	-125	-0-	222	1	5164	2	Y	514	39
						565	9					
02	5568 X	5541	-0-	-27	-0-	217	1	4814	2	Y	464	37
						510	9					
03	5952 X	5768	-0-	-184	-0-	276	1	4954	2	Y	489	22
						538	9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		259	RRCID -> 275004			COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10761 PERF. 8613 - 10338

10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1125	2	Y	217	17
						239	9					
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	24	1	544	2	Y	326	24
						359	9					
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	289	21
						318	9					
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	46	1	1080	2	Y	260	20
						286	9					
02	T. A.	2000	-0-	2000	2000	74	1	1647	2	Y	254	20
						279	9					
03	T. A.	1431	-0-	1431	3431	59	1	1052	2	Y	291	13
						320	9					

BENTSEN TRACT IV			WELL #:		3	RRCID -> 275926			COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8147 - 9467

10	23467 X	19934	-0-	-3533	-0-	1055	1	18681	2	Y	180	124
						198	9					
11	22500 X	17660	-0-	-4840	-0-	663	1	16785	2	Y	193	174
						212	9					
12	23250 X	17691	-0-	-5559	-0-	677	1	16923	2	Y	83	92
						91	9					
01	22289 X	17171	-0-	-5118	-0-	171	1	16825	2	Y	159	116
						175	9					
02	18763 X	16065	-0-	-2698	-0-	476	1	15482	2	Y	97	102
						107	9					
03	19933 X	18116	-0-	-1817	-0-	737	1	17140	2	Y	217	75
						239	9					

DAVENPORT, O.H. HEIRS			WELL #:		5	RRCID -> 280620			COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10893 PERF. 7128 - 7152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-	58
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-	58
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-	58
01		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2		Y	-0-	58
02	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1067	3	1	991	2	Y	124
							73	9				
*03		2202 N	1135	-0-	-1067	-0-	1135	2		Y	-0-	124

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860												
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-	22
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	26
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	Y	22
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	2	1	102	2	Y	22
*03		192 N	88	-0-	-104	-0-	8	1	59	2	Y	26
							21	9				

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352												
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	47
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	47
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	47
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-	47
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416												
10		2108 N	1672	-0-	-436	-0-	1611	2	61	9	N	43
11		1740 N	1357	-0-	-383	-0-	1298	2	59	9	N	97
12		2077 N	929	-0-	-1148	-0-	892	2	37	9	N	131
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1687	2	43	9	N	170
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	2	17	9	N	185
*03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1688	2	50	9	N	47

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352												
10		1519 X	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	12
11		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	12
12		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	12
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	12
02		1827 N	1370	-0-	-457	-0-	1370	2			N	12
03		1922 N	1028	-0-	-894	-0-	1028	2			N	12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
10	DLQ	G-10	8658	-0-	8658	25821	1530	1	7064	3	Y	58	133
11	DLQ	G-10	6968	-0-	6968	32789	803	1	6115	3	Y	45	178
12		40019 X	7230	-0-	-32789	-0-	1248	1	5938	2	Y	40	159 1
01		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	1687	1	7308	3	Y	80	139
02		8062 X	5710	-0-	-2352	-0-	1415	1	4254	3	Y	37	176
03		8618 X	4953	-0-	-3665	-0-	301	1	4610	3	Y	38	214

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-	6
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	30	16	1			Y	-0-	6
03	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	1610	1580	1			Y	-0-	6

HINDE (VKSGB. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004													
10		3162 X	2734	-0-	-428	-0-	124	1	2610	2	N	-0-	-0-
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	120	1	2998	2	N	-0-	-0-
12		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	124	1	3065	2	N	-0-	-0-
01		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	124	1	2955	2	N	-0-	-0-
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-	-0-
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11284 - 12396		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1802 2	Y	-0-	-0-	
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1611 2	Y	-0-	-0-	
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	1693 2	Y	-0-	-0-	
01	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	-0-	107 1	1469 2	Y	-0-	-0-	
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	1599 2	Y	-0-	-0-	
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	1737 2	Y	-0-	-0-	

PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298	
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-	-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-	-0-
12	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	-0-	2435 2		N	-0-	-0-
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-	-0-
02	2465 N	2315	-0-	-150	-0-	-0-	2315 2		N	-0-	-0-
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343	
10	1922 X	610	-0-	-1312	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
11	1860 X	566	-0-	-1294	-0-	-0-	566 2		N	-0-	-0-
12	1860 X	368	-0-	-1492	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
01	1240 X	785	-0-	-455	-0-	-0-	785 2		N	-0-	-0-
02	580 X	299	-0-	-281	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
03	620 X	503	-0-	-117	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10355 - 11662	
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	959 2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	960	-0-	-150	-0-	-0-	54 1	906 2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	924	-0-	-130	-0-	-0-	56 1	868 2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	780	-0-	-243	-0-	-0-	53 1	727 2	Y	-0-	-0-
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	-0-	58 1	837 2	Y	-0-	-0-
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	925 2	Y	9	5 1 4
							10 9				

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11287 - 12390		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147 - 11754		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240 - 11562		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142 - 11878		
10	11036 X	10160	-0-	-876	-0-	9483	2	677 9	N	615	574 1	114	
11	10680 X	9353	-0-	-1327	-0-	8663	2	690 9	N	627	527 1	214	
12	11036 X	8907	-0-	-2129	-0-	8204	2	703 9	N	639	607 1	246	
01	10602 X	9610	-0-	-992	-0-	8902	2	708 9	N	644	717 1	173	
02	9512 X	8308	-0-	-1204	-0-	7627	2	681 9	N	619	612 1	180	
03	10168 X	9522	-0-	-646	-0-	8837	2	685 9	N	623	604 1	199	

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142 - 12176		
10	5611 X	4910	-0-	-701	-0-	244	1	4173 2	Y	448	462 1	149	
						493	9						
11	5220 X	5117	-0-	-103	-0-	260	1	4334 2	Y	475	575 1	49	
						523	9						
12	5363 X	5214	-0-	-149	-0-	287	1	4422 2	Y	459	350 1	158	
						505	9						
01	5332 X	4807	-0-	-525	-0-	291	1	3992 2	Y	476	465 1	169	
						524	9						
02	4959 X	4781	-0-	-178	-0-	279	1	4067 2	Y	395	468 1	96	
						435	9						
03	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	294	1	4498 2	Y	413	334 1	175	
						454	9						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	293	1	5021	2	Y	267	276	1	89
						294	9							
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	291	1	4839	2	Y	284	344	1	29
						312	9							
12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	315	1	4859	2	Y	275	209	1	95
						303	9							
01	4867 X	4514	-0-	-353	-0-	285	1	3917	2	Y	284	278	1	101
						312	9							
02	4553 X	3854	-0-	-699	-0-	231	1	3363	2	Y	236	280	1	57
						260	9							
03	4867 X	4286	-0-	-581	-0-	244	1	3743	2	Y	272	214	1	115
						299	9							

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	882	-0-	-110	-0-	60	1	822	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	992 N	763	-0-	-229	-0-	47	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

10	4774 X	4276	-0-	-498	-0-	3994	2	282	9	N	256	239	1	48
11	4620 X	3834	-0-	-786	-0-	3547	2	287	9	N	261	220	1	89
12	4774 X	3740	-0-	-1034	-0-	3447	2	293	9	N	266	253	1	102
01	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	3777	2	296	9	N	269	299	1	72
02	4002 X	3717	-0-	-285	-0-	3433	2	284	9	N	258	255	1	75
03	4278 X	3952	-0-	-326	-0-	3666	2	286	9	N	260	252	1	83

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

10	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1440	-0-	-126	-0-	1440	2			N	-0-	-0-	-0-
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588
10	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	3096 2	133 9	N	121	113 1		23
11	3210 X	3039	-0-	-171	-0-	2905 2	134 9	N	122	103 1		42
12	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	2879 2	139 9	N	126	119 1		49
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3153 2	139 9	N	126	141 1		34
02	3016 X	2877	-0-	-139	-0-	2743 2	134 9	N	122	120 1		36
*03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3105 2	133 9	N	121	118 1		39

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		WELL #:		42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13544 - 13994
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		WELL #:		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872								
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10240 - 10304
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 2		Y	-0-			165
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			165
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	234 2	39 9	Y	35			200
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241 2	11 9	Y	10			210
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	169 2	12 9	Y	11			221
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			221

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.//		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199 - 10289
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAGE RANCH		WELL #:		7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10028 - 10309
10	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		Y	-0-	40
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT	40
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1084	2	58 9	Y	53	93
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3 9	Y	3	96
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-	96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	96

CAGE RANCH		WELL #:		7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10238
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10034 - 10192
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	250
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	250
12	279 N	138	-0-	-141	-0-	90	2	48 9	Y	44	294
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	294
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	214	2	22 9	Y	20	314
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	314

HOWELL, N.E. (4100)		43030 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TBC PETROLEUM		840290									
BROWN, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4105 - 4109
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8662 - 8734
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-	21
11	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3		N	-0-	21
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-	21
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	85	1	2369 3	N	-0-	21
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280 3	N	-0-	21
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	21

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		17
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		17
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		17
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567 3	N	-0-	17
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	905 3	N	-0-	17
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	17

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618			
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	3	N	-0-		42
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-		42
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		42
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489 3	N	-0-	42
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256 3	N	-0-	42
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	42

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833			
10	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	2303	3	N	-0-		126
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	3	2 9	N	2	106 1
12	2325 X	1425	-0-	-900	-0-	1425	3		N	-0-	22
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2734 3	N	8	30
						9	9				
02	2610 X	2018	-0-	-592	-0-	60	1	1958 3	N	-0-	30
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	30

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504			
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	3	4 9	Y	4	23
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2 9	Y	2	25
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		Y	-0-	25
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1168 3	Y	4	29
						4	9				
02	1537 N	1446	-0-	-91	-0-	45	1	1401 3	Y	-0-	29
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT	29

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
10	1054 N	325	-0-	-729	-0-	325	3		N	-0-	55	
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-	55	
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-	55	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-	55
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	-0-	55
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033				
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-	49	
11	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	1899	3		N	-0-	49	
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-	49	
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1510	3	N	-0-	49
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	3	N	5	54
						6	9					
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT	54	

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810				
10	2573 X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3		N	-0-	85	
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-	85	
12	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-	85	
01	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	83	1	2390	3	N	-0-	85
02	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	69	1	2187	3	N	-0-	85
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	85	

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	2	2 1	4
11	630 N	267	-0-	-363	-0-	15	1	Y	-0-	2 1	2
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	1		3
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	1	3 1	1
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		1
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	6	5 1	10
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	63	1	Y	3	6 1	7
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	2		9
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	3	8 1	4
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1		5
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		5

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222			
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688			
10	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	3	N	-0-		17
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3	N	-0-		17
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		17
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	43 3	17
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	4	1	N	-0-	113 3	17
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		17

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		13
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		13
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		13
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			90
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1387	3	N	1	1	8	90
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	4	9		94
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1535	3		100
						7	9					
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1869	3		104
						4	9					
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			104

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843				
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			50
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	557	3	N	20	9		68
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			68
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	N	249	3		68
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	N	256	3		68
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			68

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018				
10	T. A.	555	-0-	555	-0-	555	3	Y	-0-			94
11	T. A.	985	-0-	985	-0-	1540	3	Y	-0-			94
12	T. A.	1210	-0-	1210	-0-	2750	3	Y	-0-			94
01	3236 X	486	-0-	-2750	-0-	17	1	Y	469	3		94
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	337	3		94
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			94

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959				
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3	N	-0-			23
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	3	N	-0-			23
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			23
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	N	776	3		23
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	27	1	N	853	3		23
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			23

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
10	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3	N	-0-			17
11	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3	N	-0-			17
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			17
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1521	3		17
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	N	1549	3		17
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879 3			N	-0-					39
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	908 3	3	9	N	3	1	8			41
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-					41
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	50 1	1379	3	N	4	1	8			44
							4 9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	28 1	888	3	N	-0-					44
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT					44

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791								
10	3844	X	3058	-0-	-786	-0-	3058 3			N	-0-					82
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3598 3	8	9	N	7					89
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600 3	3	9	N	3					92
01	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	105 1	2919	3	N	4					96
							4 9									
02	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	91 1	2897	3	N	5					101
							6 9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT					101

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950								
10	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767 3			N	-0-					92
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 3	1	9	N	1	1	8			92
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3			N	-0-					92
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68 1	1897	3	N	1	1	8			92
							1 9									
02	1943	N	1880	-0-	-63	-0-	56 1	1824	3	N	-0-					92
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT					92

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		Y	-0-	85	1	10
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		Y	-0-			10
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		Y	-0-			10
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	102	1	2868	3	Y	11	1 8	20
						12	9						
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	80	1	2513	3	Y	5		25
						6	9						
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			25

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	3	3 1	5
						3	9						
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	2	3 1	4
						2	9						
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	1		5
						1	9						
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	2	5 1	2
						2	9						
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	21	1	615	3	Y	1		3
						1	9						
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			3

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	Y	2	3 1	4
						2	9						
11	1500 X	201	-0-	-1299	-0-	12	1	189	3	Y	-0-	2 1	2
12	744 X	289	-0-	-455	-0-	18	1	270	3	Y	1		3
						1	9						
01	744 X	427	-0-	-317	-0-	16	1	410	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
02	522 X	436	-0-	-86	-0-	14	1	422	3	Y	-0-		1
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			1

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	89	1	890	3	Y	5	3 1	7
						6	9						
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	2	4 1	5
						2	9						
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	1		6
						1	9						
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	3	6 1	3
						3	9						
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	1		4
						1	9						
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			4

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	3					3
						3	9									
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806								
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	247	1	2479	3	Y	13	11	1			20
						14	9									
11	2730 X	2296	-0-	-434	-0-	126	1	2167	3	Y	3	11	1			12
						3	9									
12	2635 X	1510	-0-	-1125	-0-	96	1	1407	3	Y	6					18
						7	9									
01	2635 X	1370	-0-	-1265	-0-	49	1	1314	3	Y	6	17	1			7
						7	9									
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	3					10
						3	9									
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	105 7 9	1057 3	Y	6	5 1	9
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	63 1 9	1074 3	Y	1	5 1	5
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53 3 9	782 3	Y	3		8
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	42 3 9	1104 3	Y	3	7 1	4
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42 2 9	1241 3	Y	2		6
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		6

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208			
10	4774 X	523	-0-	-4251	-0-	523 3		N	-0-		26
11	4620 X	812	-0-	-3808	-0-	811 3	1 9	N	1	1 8	26
12	4464 X	463	-0-	-4001	-0-	463 3		N	-0-		26
01	1178 X	1098	-0-	-80	-0-	37 1 9	1060 3	N	1	1 8	26
02	1102 X	884	-0-	-218	-0-	31 1 9	822 3	N	28	2 8	52
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		52

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762			
10	4422 X	3787	-0-	-635	-0-	3778 3	9 9	N	8	71 1	102
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3699 3	6 9	N	5		107
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3538 3	4 9	N	4		111
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4003 3	12 9	N	11		122
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3601 3	11 9	N	10		132
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		132

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	136 1	1357 3	Y	6	7 1	12
11	1890 N	1354	-0-	-536	-0-	74 1	1277 3	Y	3	7 1	8
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46 1	666 3	Y	2		10
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	68 1	1784 3	Y	6	10 1	6
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	54 1	1602 3	Y	2		8
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	2 9		Y	NO RPT		8

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497			
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		79
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 3	1 9	N	1	8	79
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028 3	2 9	N	2		81
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19 1	524 3	N	-0-		81
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28 1	941 3	N	-0-		81
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		81

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990			
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		78
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		78
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		78
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	48 1	1337 3	N	-0-		78
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	44 1	1426 3	N	-0-		78
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		78

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2759 X	2506	-0-	-253	-0-	2494 3	12 9	N	11			69
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2745 3	14 9	N	13			82
12	2573 X	2430	-0-	-143	-0-	2422 3	8 9	N	7			89
01	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	61 1	1705 3	N	12			101
						13 9						
02	2668 X	1515	-0-	-1153	-0-	48 1	1452 3	N	14			115
						15 9						
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			115

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910				
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			82
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			82
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			82
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 1	282 3	Y	-0-			82
02	551 N	329	-0-	-222	-0-	10 1	319 3	Y	-0-			82
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			82

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393				
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	950 3	6 9	Y	5	72 1		24
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1103 3	3 9	Y	3			27
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1115 3	11 9	Y	10			37
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	33 1	917 3	Y	-0-			37
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	33 1	1065 3	Y	12			49
						13 9						
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			49

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993				
10	899 N	405	-0-	-494	-0-	405 3		N	-0-			65
11	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912 3		N	-0-			65
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			65
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29 1	797 3	N	1			66
						1 9						
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	32 1	1031 3	N	10	2 8		74
						11 9						
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			74

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	982	-0-	-10	-0-	257 1 213 3	512 2	N	-0-		7
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	263 1 188 3	460 2	N	-0-		7
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	273 1 134 3	534 2	N	-0-		7
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	252 1 150 3	520 2	N	-0-		7
02	870 N	855	-0-	-15	-0-	248 1 134 3	473 2	N	-0-		7
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	257 1 140 3	522 2	N	-0-		7

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008		
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	895 1 739 3	1779 2	N	-0-		23
11	3240 X	2686	-0-	-554	-0-	776 1 552 3	1358 2	N	-0-		23
12	3348 X	2403	-0-	-945	-0-	695 1 344 3	1364 2	N	-0-		23
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	997 1 595 3	2058 2	N	-0-		23
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	933 1 503 3	1779 2	N	-0-		23
03	3348 X	2677	-0-	-671	-0-	751 1 405 3	1521 2	N	-0-		23

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1 9 3	22 2	N	1		12
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	6 1 5 3	10 2	N	-0-		12
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	7 1 4 3	12 2	N	-0-		12
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	7 1 5 3	15 2	N	-0-		12
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	7 1 5 3	15 2	N	-0-		12
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	5 1 2 3	10 2	N	1		13

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952		
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	584 1 481 3	1161 2	N	-0-		27
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	594 1 424 3	1040 2	N	-0-		27
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	478 1 236 3	938 2	N	-0-		27
01	1054 N	817	-0-	-237	-0-	223 1 133 3	461 2	N	-0-		27
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	398 1 214 3	758 2	N	-0-		27
*03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	515 1 279 3	1044 2	N	-0-		27

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2287 X	2287	-0-	-0-	600 1	1192 2		N	-0-		6
						495 3						
11		2318 X	2318	-0-	-0-	670 1	1171 2		N	-0-		6
						477 3						
12		2347 N	2347	-0-	-0-	679 1	1332 2		N	-0-		6
						336 3						
01		2304 N	2304	-0-	-0-	630 1	1299 2		N	-0-		6
						375 3						
02		2152 N	2152	-0-	-0-	624 1	1191 2		N	-0-		6
						337 3						
*03		1956 N	1956	-0-	-0-	548 1	1111 2		N	-0-		6
						297 3						

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)				43119 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)				43124 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794
10	2201 #	1814	-0-	-387	-0-	1814 2			N	-0-		84
11	2130 #	1958	-0-	-172	-0-	1955 2	3 9		N	3		87
12	1922 #	1622	-0-	-300	-0-	1622 2			N	-0-		87
01	1922 #	1902	-0-	-20	-0-	1900 2	2 9		N	2		89
02	1885 N	1746	-0-	-139	-0-	1745 2	1 9		N	1		90
03	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1398 2	8 9		N	7		97

HUERFANO (LOBO 1)				43260 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6287 - 6384
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608

WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45

WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C"

WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

10	868 N	770	-0-	-98	-0-	56	1	714	2	N	-0-					-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					-0-
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	2	N	-0-					-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	766	2	N	-0-					-0-
02	783 N	647	-0-	-136	-0-	50	1	597	2	N	-0-					-0-
03	837 N	647	-0-	-190	-0-	45	1	602	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	161	-0-	-71	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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

HUNDIDO (LOBO)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
BENAVIDES, BELIA R. "B"												
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
//CONT.// 073056												
WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-
01	868 N	5	-0-	-863	-0-	-0-	5	2			N	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008												
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	N	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	2	N	-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	-0-	94	1	1154	2	N	-0-
01	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	-0-	89	1	1045	2	N	-0-
02	1276 N	1163	-0-	-113	-0-	-0-	89	1	1074	2	N	-0-
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	-0-	78	1	1052	2	N	-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1643 N	1283	-0-	-360	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-
12		1550 N	1240	-0-	-310	-0-	94	1	1146	2	Y	-0-
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-
02		1392 N	1122	-0-	-270	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-
03		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	72	1	965	2	Y	-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198												
10		1333 N	943	-0-	-390	-0-	235	1	708	2	Y	1
11		1170 N	775	-0-	-395	-0-	201	1	574	2	Y	1
12		1147 N	588	-0-	-559	-0-	168	1	420	2	Y	1
01		930 N	544	-0-	-386	-0-	167	1	377	2	Y	1
02		754 N	139	-0-	-615	-0-	61	1	78	2	Y	1
03		589 N	34	-0-	-555	-0-	15	1	19	2	Y	1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333												
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	356	1	1071	2	Y	1
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	357	1	1017	2	Y	1
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	373	1	932	2	Y	1
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	435	1	984	2	Y	1
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	463	1	595	2	Y	1
*03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	549	1	686	2	Y	1

BNR OPERATING, LLC 077577												
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863												
10		465 N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-
11		510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-
*03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230												
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-
11		210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016												
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	Y	-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	22	1	404	2	Y	-0-
*03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 2		RRCID -> 085037		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10075 - 10534						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	215	2	Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	214	2	Y	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	212	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 3		RRCID -> 086685		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10432 - 10539						
10	2139 X	2014	-0-	-125	-0-	-0-		114	1	1900	2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1665	-0-	-405	-0-	-0-		90	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	2139 X	1531	-0-	-608	-0-	-0-		80	1	1451	2	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1765	-0-	-312	-0-	-0-		90	1	1675	2	Y	-0-			-0-
02	1943 X	1841	-0-	-102	-0-	-0-		95	1	1746	2	Y	-0-			-0-
*03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1960	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 087825		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9432 - 10040						
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	240	2	Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-		12	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-		12	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	-0-		11	1	211	2	Y	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	241	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9648 - 9924						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10142 - 10185						
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2340	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3744	-0-	644	-0-	644		192	1	3552	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3140	-0-	240	-0-	884		162	1	2978	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3130	-0-	30	-0-	914		175	1	2955	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 10280						
10	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	-0-		248	1	4118	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	4125	-0-	-105	-0-	-0-		224	1	3901	2	Y	-0-			-0-
12	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	3980	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	-0-		213	1	3951	2	Y	-0-			-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	4081	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	2376	-0-	-1995	-0-	-0-		133	1	2243	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10408 - 11395						
10	1581 N	576	-0-	-1005	-0-	-0-		33	1	543	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	400	-0-	-1100	-0-	-0-		22	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	285	-0-	-893	-0-	-0-		15	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	265	-0-	-324	-0-	-0-		14	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	283	-0-	-94	-0-	-0-		15	1	268	2	Y	-0-			-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	353	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	74 1	1234 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	933	-0-	-207	-0-	51 1	882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	836	-0-	-218	-0-	44 1	792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	58 1	1072 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	46 1	844 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63 1	1069 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	606	-0-	-355	-0-	34 1	572 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	631	-0-	-179	-0-	34 1	597 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35 1	654 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	24 1	436 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	529	-0-	-153	-0-	30 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	92 1	1531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	98 1	1702 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	62 1	1125 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37 1	680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	44 1	752 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	36 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	565 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	28 1	510 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	30 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 N	499	-0-	-81	-0-	26 1	473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	28 1	472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
RATHMELL, J.G.		WELL #:		9	RRCID ->	145736	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9690 - 10428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	147261	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 10016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	147732	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9642 - 9688
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 10604 - 11382
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	151524	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9307 - 10434
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	176 1	2926 2	Y	-0-	-0-	
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	160 1	2785 2	Y	-0-	-0-	
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	163 1	2951 2	Y	-0-	-0-	
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	159 1	2952 2	Y	-0-	-0-	
02	2900 X	2768	-0-	-132	-0-	143 1	2625 2	Y	-0-	-0-	
03	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	173 1	2926 2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		13	RRCID ->	152449	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9806 - 10534
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	59 1	984 2	Y	-0-	-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45 1	789 2	Y	-0-	-0-	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	45 1	818 2	Y	-0-	-0-	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54 1	997 2	Y	-0-	-0-	
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64 1	1175 2	Y	-0-	-0-	
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53 1	899 2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14 T	RRCID ->	153258	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9363 - 10418
10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	151 1	2503 2	Y	-0-	-0-	
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	144 1	2505 2	Y	-0-	-0-	
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	137 1	2468 2	Y	-0-	-0-	
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	132 1	2457 2	Y	-0-	-0-	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	122 1	2248 2	Y	-0-	-0-	
*03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	148 1	2498 2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10430 - 10490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1 243	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	10	1 181	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1 149	2	Y	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1 254	2	Y	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1 252	2	Y	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1 284	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 10444	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 11412	
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	94	1 1564	2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	76	1 1331	2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1449	-0-	-318	-0-	76	1 1373	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	75	1 1393	2	Y	-0-	-0-
02	1363 N	776	-0-	-587	-0-	40	1 736	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	67	1 1140	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9870 - 10898	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9762 - 10485	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9815 - 10422	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 10285	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	127 1	2109 2	Y	-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	136 1	2372 2	Y	-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	135 1	2434 2	Y	-0-
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	132 1	2446 2	Y	-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	120 1	2216 2	Y	-0-
*03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	147 1	2494 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432	
10	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	170 1	2820 2	Y	-0-
11	2910 X	2639	-0-	-271	-0-	143 1	2496 2	Y	-0-
12	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	165 1	2986 2	Y	-0-
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	171 1	3180 2	Y	-0-
02	3103 X	2781	-0-	-322	-0-	143 1	2638 2	Y	-0-
03	3162 X	2294	-0-	-868	-0-	128 1	2166 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	Y	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	7 1	138 2	Y	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227	
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	152 1	2523 2	Y	-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	141 1	2454 2	Y	-0-
12	2759 X	2668	-0-	-91	-0-	140 1	2528 2	Y	-0-
01	2759 X	2753	-0-	-6	-0-	141 1	2612 2	Y	-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	139 1	2548 2	Y	-0-
*03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	160 1	2703 2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	Y	-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	26 1	454 2	Y	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	Y	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1	583 2	Y	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y	-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	29 1	487 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082	
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	161 1	2681 2	Y	-0-
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	151 1	2628 2	Y	-0-
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	151 1	2727 2	Y	-0-
01	2852 N	2747	-0-	-105	-0-	141 1	2606 2	Y	-0-
02	2668 N	2523	-0-	-145	-0-	130 1	2393 2	Y	-0-
03	2852 N	2513	-0-	-339	-0-	140 1	2373 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380	
10	3007 X	459	-0-	-2548	-0-	26 1	433 2	Y	-0-
11	1260 X	397	-0-	-863	-0-	22 1	375 2	Y	-0-
12	1054 X	273	-0-	-781	-0-	14 1	259 2	Y	-0-
01	496 X	289	-0-	-207	-0-	15 1	274 2	Y	-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	16 1	303 2	Y	-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357	
10	651 N	509	-0-	-142	-0-	29 1	480 2	Y	-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	27 1	475 2	Y	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32 1	584 2	Y	-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	24 1	440 2	Y	-0-
02	493 N	232	-0-	-261	-0-	12 1	220 2	Y	-0-
03	620 N	299	-0-	-321	-0-	17 1	282 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649	
10	2945 X	860	-0-	-2085	-0-	49 1	811 2	Y	-0-
11	2850 X	649	-0-	-2201	-0-	35 1	614 2	Y	-0-
12	2945 X	799	-0-	-2146	-0-	42 1	757 2	Y	-0-
01	2945 X	704	-0-	-2241	-0-	36 1	668 2	Y	-0-
02	1711 X	807	-0-	-904	-0-	42 1	765 2	Y	-0-
*03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	64 1	1081 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551	
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	111 1	1838 2	Y	-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	110 1	1911 2	Y	-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	109 1	1976 2	Y	-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	115 1	2133 2	Y	-0-
02	1943 N	1862	-0-	-81	-0-	96 1	1766 2	Y	-0-
*03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	142 1	2404 2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
10	3472 X	2836	-0-	-636	-0-	161	1	2675	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2666	-0-	-544	-0-	145	1	2521	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	131	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	145	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	2639 X	2552	-0-	-87	-0-	132	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	164	1	2778	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628								
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-					-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	92	1	1554	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	836	-0-	-311	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	28	1	498	2	Y	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510		
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	94	1	1556	2	Y	-0-
11	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	84	1	1457	2	Y	-0-
12	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	77	1	1389	2	Y	-0-
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	77	1	1427	2	Y	-0-
02	1479 N	1434	-0-	-45	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251		
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	39	1	663	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380		
10	1643 N	1113	-0-	-530	-0-	65	1	1044	2	N	4 3 1 3
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	63	1	922	2	N	4 5 1 2
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	66	1	1018	2	N	3 3 1 2
01	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	67	1	1028	2	N	4 3 1 3
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	N	3 3 1 3
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	N	2 2 1 3

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252		
10	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	93	1	1545	2	Y	-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	Y	-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-
02	1624 N	1611	-0-	-13	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5332 X	4933	-0-	-399	-0-	289	1	4634	2	N	9	7 1	6
11	5070 X	4735	-0-	-335	-0-	301	1	4425	2	N	8	10 1	4
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	320	1	4916	2	N	8	7 1	5
01	5239 X	4498	-0-	-741	-0-	274	1	4216	2	N	7	7 1	5
02	4698 X	4110	-0-	-588	-0-	252	1	3850	2	N	7	7 1	5
03	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	277	1	4315	2	N	6	4 1	7

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039				
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	1	1 1	1
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	2	2 1	1
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	N	1	1 1	1
01	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	70	1	1081	2	N	1	1 1	1
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	1	1 1	1
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	89	1	1391	2	N	1	1 1	1

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724				
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	633	-0-	-357	-0-	34	1	599	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	415	-0-	-639	-0-	22	1	393	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	287	-0-	-798	-0-	15	1	272	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	325	-0-	-284	-0-	17	1	308	2	Y	-0-		-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938								
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	N	-0-				-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	N	-0-				-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-				-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-				-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-				-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	30	1	510	2	N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924								
10	3069	X	2162	-0-	-907	-0-	126	1	2030	2	N	5	4	1		4
							6	9								
11	2970	X	1890	-0-	-1080	-0-	120	1	1764	2	N	5	6	1		3
							6	9								
12	3069	X	1956	-0-	-1113	-0-	119	1	1833	2	N	4	4	1		3
							4	9								
01	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	116	1	1779	2	N	4	4	1		3
							4	9								
02	2436	X	2095	-0-	-341	-0-	128	1	1963	2	N	4	4	1		3
							4	9								
03	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	125	1	1945	2	N	3	2	1		4
							3	9								

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		WELL #: 1		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914								
GUTIERREZ				WELL #: 1	RRCID -> 225000	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 9540	- 9736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ				WELL #: 3	RRCID -> 235507	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 10469	PERF. 9297	- 9888			
10	2697 X	1745	-0-	-952	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
11	2550 N	1735	-0-	-815	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MARTINEZ, S.				WELL #: 2	RRCID -> 110746	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 9391	- 9400			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 1	RRCID -> 143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9395	- 9424		
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 5	RRCID -> 143731	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH 10881	PERF. 9370	- 10045			
10	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	141 1	1802 2	Y	-0-			1
11	2310 N	2126	-0-	-184 B	-0-	138 1	1988 2	Y	-0-			1
12	2573 N	2137	-0-	-436 B	-0-	162 1	1975 2	Y	-0-			1
01	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	160 1	1884 2	Y	-0-			1
02	2059 N	1669	-0-	-390 B	-0-	128 1	1541 2	Y	-0-			1
*03	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	148 1	1994 2	Y	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 8	RRCID -> 144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9326	- 10318		
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	112 1	1429 2	Y	-0-			-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	110 1	1579 2	Y	-0-			-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	134 1	1638 2	Y	-0-			-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	125 1	1474 2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1511	-0-	-113 B	-0-	116 1	1395 2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	119 1	1605 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)																						
BLACKBEARD OPERATING, LLC																						
BENAVIDES, BELIA R. B																						
//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																						
//CONT.// 073056																						
WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
11		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
12		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
01		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
02		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
03		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																						
WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430																						
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																						
WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660																						
10	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																						
WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																						
10		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
11		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
12		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
01		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
02		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
03		0	Z		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																						
WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																						
10		403	N		396	-0-	-7	B	-0-	29	1	367	2	Y	-0-							-0-
11		579	N		579	-0-	-0-	B	-0-	38	1	541	2	Y	-0-							-0-
12		346	N		346	-0-	-0-	B	-0-	26	1	320	2	Y	-0-							-0-
01		452	N		452	-0-	-0-	B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-							-0-
02		435	N		422	-0-	-13	B	-0-	32	1	390	2	Y	-0-							-0-
03		341	N		290	-0-	-51	B	-0-	20	1	270	2	Y	-0-							-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																						
WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																						
10	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT					-0-
11	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT					-0-
12	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT					-0-
01	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT					-0-
02	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT					-0-
03	SWR	10			NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"																						
WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446																						
10	PRTL	PLG			NO	RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO	RPT					-0-
11	PRTL	PLG			NO	RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO	RPT					-0-
12	PRTL	PLG			NO	RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO	RPT					-0-
01	PRTL	PLG			NO	RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO	RPT					-0-
02	PRTL	PLG			NO	RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO	RPT					-0-
03	PRTL	PLG			NO	RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO	RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
DECARREON, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	078840	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		6479 X	4874	-0-	-1605 B	-0-	277 1	4597 2	Y		-0-			-0-
11		5970 X	5255	-0-	-715 B	-0-	285 1	4970 2	Y		-0-			-0-
12		5704 X	5317	-0-	-387 B	-0-	279 1	5038 2	Y		-0-			-0-
01		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	281 1	5220 2	Y		-0-			-0-
02		5133 X	4744	-0-	-389 B	-0-	245 1	4499 2	Y		-0-			-0-
03		5425 X	3168	-0-	-2257 B	-0-	177 1	2991 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9600 - 9640		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9305 - 9321		
10		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	48 1	793 2	Y		-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	45 1	781 2	Y		-0-			-0-
12		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	47 1	849 2	Y		-0-			-0-
01		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	47 1	866 2	Y		-0-			-0-
02		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	46 1	841 2	Y		-0-			-0-
*03		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	57 1	959 2	Y		-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337		
10		2666 X	2454	-0-	-212 B	-0-	139 1	2315 2	Y		-0-			-0-
11		2580 X	2157	-0-	-423 B	-0-	117 1	2040 2	Y		-0-			-0-
12		2573 X	2264	-0-	-309 B	-0-	119 1	2145 2	Y		-0-			-0-
01		2480 X	2332	-0-	-148 B	-0-	119 1	2213 2	Y		-0-			-0-
02		2320 X	2069	-0-	-251 B	-0-	107 1	1962 2	Y		-0-			-0-
03		2449 X	2185	-0-	-264 B	-0-	122 1	2063 2	Y		-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286		
10		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	3 1	54 2	Y		-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	7 1	122 2	Y		-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	6 1	114 2	Y		-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	6 1	111 2	Y		-0-			-0-
02		116 N	51	-0-	-65 B	-0-	3 1	48 2	Y		-0-			-0-
03		124 N	60	-0-	-64 B	-0-	3 1	57 2	Y		-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452		
10		527 N	419	-0-	-108 B	-0-	24 1	395 2	Y		-0-			-0-
11		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	23 1	393 2	Y		-0-			-0-
12		527 N	453	-0-	-74 B	-0-	24 1	429 2	Y		-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	24 1	446 2	Y		-0-			-0-
02		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	23 1	414 2	Y		-0-			-0-
03		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	24 1	406 2	Y		-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 9374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9405 - 9509	
10	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	11	1	175	2	Y	-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	13	1	229	2	Y	-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	13	1	244	2	Y	-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	13	1	232	2	Y	-0-
*03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	14	1	243	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 9324	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9366 - 9924	
10	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	226	1	3757	2	Y	-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	201	1	3498	2	Y	-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0- B	-0-	203	1	3669	2	Y	-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0- B	-0-	190	1	3531	2	Y	-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	177	1	3248	2	Y	-0-
*03	3902	X	3902	-0-	-0- B	-0-	218	1	3684	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9370 - 9516	
10	2015	N	2157	-0-	142 B	-5050	122	1	2035	2	Y	-0-
11	1950	N	1957	-0-	7 B	-5043	106	1	1851	2	Y	-0-
12	1953	N	2082	-0-	129 B	-4914	109	1	1973	2	Y	-0-
01	2170	N	2114	-0-	-56 B	-4914	108	1	2006	2	Y	-0-
02	1885	N	1935	-0-	50 B	-4864	100	1	1835	2	Y	-0-
03	2077	N	2112	-0-	35 B	-4829	118	1	1994	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9348 - 9376	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 9512	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.			WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.			WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
DECARREON, G. G.			WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485						
10	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	243	1	4038	2	Y	-0-				-0-
11	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	239	1	4168	2	Y	-0-				-0-
12	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	229	1	4144	2	Y	-0-				-0-
01	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	233	1	4327	2	Y	-0-				-0-
02	4263 X	3982	-0-	-281 B	-0-	205	1	3777	2	Y	-0-				-0-
03	4557 X	3350	-0-	-1207 B	-0-	187	1	3163	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.			WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.			WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SANCHEZ - MCMURREY			WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
TALBERT, MM ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-				-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-				-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	11	1	194	2	Y	-0-				-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	11	1	212	2	Y	-0-				-0-
02	203 N	202	-0-	-1	B	-0-	10	1	192	2	Y	-0-				-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	13	1	216	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

10	1816 N	1816	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1713	2	Y	-0-				-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1883	2	Y	-0-				-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2060	2	Y	-0-				-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2113	2	Y	-0-				-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-				-0-
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2130	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215156		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 229345		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 229646		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 34		RRCID -> 231949		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435								
10	31 N	16	-0-	-15 B	-1198	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-1198	5	2			N	-0-					-0-
12	31 N	36	-0-	5 B	-1193	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-1193	2	1	29	2	N	-0-					-0-
02	5 N	47	-0-	42 B	-1151	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-1151	1	1	16	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.//		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11120	- 11154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600	- 10610	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315												
STATE TRACT 926-S		WELL #:		1	RRCID ->	243520	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386	- 10406		
10	65057 R	65057	-0-	-0-	-0-	1234	1	61666	2	N	1961	2037	1	437
						2157	9							
11	61260 #	55666	-0-	-5594	-0-	1136	1	52782	2	N	1589	1732	1	294
						1748	9							
12	67601 R	67601	-0-	-0-	-0-	1284	1	64182	2	N	1941	1782	1	453
						2135	9							
01	70731 R	70731	-0-	-0-	-0-	1339	1	66969	2	N	2203	2032	1	624
						2423	9							
02	67322 R	67322	-0-	-0-	-0-	1302	1	63819	2	N	2001	1859	1	766
						2201	9							
03	67611 #	NO RPT	-0-	-67611	-0-					N	NO RPT			766

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MECOM, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062777	COMPL. DATE	06/14/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A			
10	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	348	1	4814	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	340	1	4640	2	N	-0-			-0-
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	367	1	4754	2	N	-0-			-0-
01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	2	N	29			29
						32	9							
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	24	1	4603	2	N	15			44
						17	9							
*03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	25	1	4743	2	N	16			60
						18	9							

MECOM, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	063472	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	10285	PERF. N/A			
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	2	N	-0-			-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	286	1	3906	2	N	-0-			-0-
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	234	1	3032	2	N	-0-			-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	18	1	3530	2	N	-0-			-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	20	1	3878	2	N	-0-			-0-
*03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	16	1	3041	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 1	257 2	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 2	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	236 2	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 1	235 2	N	-0-		-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 1	259 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976			TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	1 1	145 2	N	-0-		-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	1 1	141 2	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 065527		COMPL. DATE 02/27/1976			TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A		
10	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	376 1	5203 2	N	-0-		-0-
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	368 1	5020 2	N	-0-		-0-
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	411 1	5324 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	5356	-0-	-131	-0-	27 1	5329 2	N	-0-		-0-
02	5133 X	4581	-0-	-552	-0-	24 1	4557 2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5250	-0-	-237	-0-	27 1	5223 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 066243		COMPL. DATE 04/24/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A		
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	39 1	545 2	N	-0-		-0-
11	660 N	524	-0-	-136	-0-	36 1	488 2	N	-0-		-0-
12	589 N	415	-0-	-174	-0-	30 1	385 2	N	-0-		-0-
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	2 1	478 2	N	-0-		-0-
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	2 1	379 2	N	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	2 1	378 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 15		RRCID -> 068837		COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A		
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	91 1	1262 2	N	-0-		-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	105 1	1430 2	N	-0-		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	102 1	1328 2	N	-0-		-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	8 1	1457 2	N	-0-		-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7 1	1356 2	N	-0-		-0-
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7 1	1356 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 069268		COMPL. DATE 12/02/1976			TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 070194		COMPL. DATE 01/26/1977			TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A		
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	84 1	1156 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	912	-0-	-108	-0-	62 1	850 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	963	-0-	-91	-0-	69 1	894 2	N	-0-		-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	6 1	1160 2	N	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	6 1	1116 2	N	-0-		-0-
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6 1	1170 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 17		RRCID -> 070578		COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	286	1	3954	2	N	-0-
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	275	1	3755	2	N	-0-
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	313	1	4055	2	N	-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	19	1	3655	2	N	-0-
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	20	1	3814	2	N	-0-
*03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 18		RRCID -> 071362		COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644		
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	56	1	770	2	N	-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	51	1	698	2	N	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	847	2	N	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	2	N	-0-
03	899 N	735	-0-	-164	-0-	4	1	731	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 19		RRCID -> 072220		COMPL. DATE 07/17/1977			TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 074275		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	1	1	145	2	N	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074921		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349		
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	278	1	1770	2	N	-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	267	1	1770	2	N	-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	265	1	1772	2	N	-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	266	1	1775	2	N	-0-
02	1885 N	1733	-0-	-152	-0-	231	1	1502	2	N	-0-
*03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	274	1	1766	2	N	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 1		RRCID -> 075657		COMPL. DATE 04/27/1978			TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966		
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	334	1	2131	2	N	-0-
11	2430 N	2338	-0-	-92	-0-	306	1	2032	2	N	-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	320	1	2140	2	N	-0-
01	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	320	1	2133	2	N	-0-
02	2262 N	2161	-0-	-101	-0-	288	1	1873	2	N	-0-
03	2449 N	2341	-0-	-108	-0-	315	1	2026	2	N	-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 075822		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120		
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	411	1	2621	2	N	-0-
11	2850 X	2574	-0-	-276	-0-	337	1	2237	2	N	-0-
12	2697 X	2406	-0-	-291	-0-	313	1	2093	2	N	-0-
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	2	N	-0-
02	2755 X	1890	-0-	-865	-0-	252	1	1638	2	N	-0-
*03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	374	1	2411	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #: 14		RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 077343		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A			
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	194	1	1239	2	Y	-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	193	1	1283	2	Y	-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	187	1	1251	2	Y	-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	180	1	1196	2	Y	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	166	1	1083	2	Y	-0-
03	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	163	1	1049	2	Y	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 11		RRCID -> 077695		COMPL. DATE 07/24/1978		TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 21		RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	N	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496			
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	104	1	1445	2	N	-0-
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	94	1	1284	2	N	-0-
12	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	95	1	1236	2	N	-0-
01	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	7	1	1261	2	N	-0-
02	1334 N	1246	-0-	-88	-0-	6	1	1240	2	N	-0-
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 23		RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754			
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	180	1	2490	2	N	-0-
11	2340 X	2314	-0-	-26	-0-	158	1	2156	2	N	-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	233	1	3023	2	N	-0-
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	2	N	-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	2	N	-0-
03	2418 X	2291	-0-	-127	-0-	12	1	2279	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 25		RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398			
10	6789 X	6733	-0-	-56	-0-	454	1	6279	2	N	-0-
11	7110 X	6375	-0-	-735	-0-	435	1	5940	2	N	-0-
12	7347 X	6765	-0-	-582	-0-	485	1	6280	2	N	-0-
01	7347 X	6948	-0-	-399	-0-	36	1	6912	2	N	-0-
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	34	1	6476	2	N	-0-
03	6758 X	6188	-0-	-570	-0-	32	1	6156	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 28		RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	62	1	844	2	N	-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	65	1	839	2	N	-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	4	1	848	2	N	-0-
02	870 N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	2	N	-0-
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	5	1	892	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 31		RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 32		RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980			TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172		
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	2	N	-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	N	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-
02	87 N	11	-0-	-76	-0-	11	2			N	-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 34		RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981			TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783		
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	2	N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	2	N	-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	1	1	261	2	N	-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 35		RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909		
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	37	1	517	2	N	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	N	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	N	-0-
02	638 N	529	-0-	-109	-0-	3	1	526	2	N	-0-
03	682 N	537	-0-	-145	-0-	3	1	534	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197		
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	N	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	2	N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	N	-0-
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	1	1	169	2	N	-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	1	1	176	2	N	-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894		
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	221	1	1408	2	Y	-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	207	1	1375	2	Y	-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	217	1	1454	2	Y	-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1405	2	Y	-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	207	1	1346	2	Y	-0-
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1370	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2089	2	N	-0-			-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	203	1	2765	2	N	-0-			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	146	1	1889	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7	1	1378	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	6	1	1174	2	N	-0-			-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375							
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	230	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	227	1	3101	2	N	-0-			-0-
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	245	1	3178	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	16	1	3165	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	3039	-0-	-64	-0-	16	1	3023	2	N	-0-			-0-
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040							
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	404	1	5593	2	N	-0-			-0-
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	424	1	5790	2	N	-0-			-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	459	1	5945	2	N	-0-			-0-
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	28	1	5511	2	N	-0-			-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	26	1	5047	2	N	-0-			-0-
*03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	30	1	5694	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227							
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	148	1	2043	2	N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-			-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	176	1	2276	2	N	-0-			-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	12	1	2322	2	N	-0-			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	2	N	-0-			-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	11	1	2019	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193							
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
11	270	N	138	-0-	-132	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	1	1	128	2	N	-0-			-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804							
10	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	114	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	113	1	1544	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	120	1	1554	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	8	1	1559	2	N	-0-			-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	2	N	-0-			-0-
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	-0-	66	1	913	2	N	-0-					-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	-0-	64	1	875	2	N	-0-					-0-
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	-0-	70	1	904	2	N	-0-					-0-
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-					-0-
02	899 N	841	-0-	-58	-0-	-0-	4	1	837	2	N	-0-					-0-
03	961 N	883	-0-	-78	-0-	-0-	5	1	878	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

10	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	4852	2	N	-0-					-0-
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4641	2	N	-0-					-0-
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	4771	2	N	-0-					-0-
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	2	N	-0-					-0-
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4365	2	N	-0-					-0-
*03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4693	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	461	2	N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	-0-	2	1	395	2	N	-0-					-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	346	2	N	-0-					-0-
02	377 N	312	-0-	-65	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

10	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	-0-	225	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	2620	-0-	-1040	-0-	-0-	179	1	2441	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	1230	-0-	-2552	-0-	-0-	88	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	3782 X	813	-0-	-2969	-0-	-0-	4	1	809	2	N	-0-					-0-
02	3132 X	647	-0-	-2485	-0-	-0-	3	1	644	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	597	-0-	-2751	-0-	-0-	3	1	594	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

10	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 67		RRCID -> 141115		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	87 1	1207 2	N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	81 1	1100 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	446	-0-	-670	-0-	32 1	414 2	N	-0-		-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	7 1	1443 2	N	-0-		-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	6 1	1243 2	N	-0-		-0-
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	7 1	1241 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 68		RRCID -> 142677		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 70		RRCID -> 143939		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 72		RRCID -> 144325		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388			
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	120 1	1655 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	106 1	1448 2	N	-0-		-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	117 1	1513 2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	8 1	1581 2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1405	-0-	-103	-0-	7 1	1398 2	N	-0-		-0-
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	8 1	1612 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 74		RRCID -> 144592		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 76		RRCID -> 145651		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920			
10	3100 N	5001	-0-	1901	1901	337 1	4664 2	N	-0-		-0-
11	9496 X	7595	-0-	-1901	-0-	519 1	7076 2	N	-0-		-0-
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	461 1	5969 2	N	-0-		-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	26 1	5114 2	N	-0-		-0-
02	7337 X	4590	-0-	-2747	-0-	24 1	4566 2	N	-0-		-0-
03	7843 X	4817	-0-	-3026	-0-	25 1	4792 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 75		RRCID -> 146270		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988			
10	6293 X	6081	-0-	-212	-0-	410 1	5671 2	N	-0-		-0-
11	6090 X	5475	-0-	-615	-0-	374 1	5101 2	N	-0-		-0-
12	6293 X	5928	-0-	-365	-0-	425 1	5503 2	N	-0-		-0-
01	6293 X	5218	-0-	-1075	-0-	27 1	5191 2	N	-0-		-0-
02	5684 X	4806	-0-	-878	-0-	25 1	4781 2	N	-0-		-0-
03	6076 X	4654	-0-	-1422	-0-	24 1	4630 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MECOM, J. W.		WELL #: 78		RRCID -> 146401		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	161	1	2234	2	N	-0-	-0-
11	2580 N	2322	-0-	-258	-0-	159	1	2163	2	N	-0-	-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	177	1	2286	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	1970	-0-	-417	-0-	10	1	1960	2	N	-0-	-0-
02	2233 N	1993	-0-	-240	-0-	10	1	1983	2	N	-0-	-0-
03	2449 N	1691	-0-	-758	-0-	9	1	1682	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 77		RRCID -> 146668		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057				
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	33	1	453	2	N	-0-	-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	30	1	412	2	N	-0-	-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	2	N	-0-	-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	2	1	425	2	N	-0-	-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	2	1	419	2	N	-0-	-0-
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	2	1	415	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 69		RRCID -> 146721		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 79		RRCID -> 146722		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775				
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-	-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	2	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-	-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	2	N	-0-	-0-
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	1	1	247	2	N	-0-	-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	N	-0-	-0-

MECON. J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778				
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	19	1	260	2	N	-0-	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	2	N	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-	-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153625		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893				
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	763	1	4862	2	N	-0-	-0-
11	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	989	1	6564	2	N	-0-	-0-
12	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1049	1	7021	2	N	-0-	-0-
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1031	1	6873	2	N	-0-	-0-
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	939	1	6113	2	N	-0-	-0-
*03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1020	1	6566	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154233		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178				
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	98	1	624	2	N	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	96	1	640	2	N	-0-	-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	79	1	528	2	N	-0-	-0-
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	76	1	508	2	N	-0-	-0-
02	725 N	579	-0-	-146	-0-	77	1	502	2	N	-0-	-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 2	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 2	N	-0-		-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	1 1	277 2	N	-0-		-0-
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	1 1	271 2	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	2 1	291 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528		
10	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	92 1	1270 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	90 1	1233 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	105 1	1363 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	7 1	1306 2	N	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	7 1	1320 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	7 1	1412 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 83		RRCID -> 162969		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662		
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	135 1	1866 2	N	-0-		-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	131 1	1783 2	N	-0-		-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	144 1	1859 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1842	-0-	-173	-0-	9 1	1833 2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	9 1	1727 2	N	-0-		-0-
*03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	11 1	2145 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 84		RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 2	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2	N	-0-		-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	12 1	153 2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 2	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 1	275 2	N	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 85		RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708		
10	9951 X	9866	-0-	-85	-0-	665 1	9201 2	N	-0-		-0-
11	9900 X	9553	-0-	-347	-0-	652 1	8901 2	N	-0-		-0-
12	10230 X	9786	-0-	-444	-0-	701 1	9085 2	N	-0-		-0-
01	10230 X	8750	-0-	-1480	-0-	45 1	8705 2	N	-0-		-0-
02	9222 X	8051	-0-	-1171	-0-	42 1	8009 2	N	-0-		-0-
03	9858 X	9004	-0-	-854	-0-	47 1	8957 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 86		RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916		
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	144 1	1994 2	N	-0-		-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	123 1	1676 2	N	-0-		-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	155 1	2012 2	N	-0-		-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	10 1	1874 2	N	-0-		-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	10 1	1822 2	N	-0-		-0-
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	9 1	1625 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643		
10	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	216 1	2987 2	N	-0-		-0-
11	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	206 1	2809 2	N	-0-		-0-
12	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	230 1	2975 2	N	-0-		-0-
01	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	14 1	2788 2	N	-0-		-0-
02	2987 X	2682	-0-	-305	-0-	14 1	2668 2	N	-0-		-0-
03	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	15 1	2925 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10125 -	10230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	177 1	1395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	223 1	1367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	212 1	1292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	214 1	1304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1537	N	1468	-0-	-69	-0-	209 1	1259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	306 1	1324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10210 -	10314		
10	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	131 1	1029 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	157 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	156 1	949 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	166 1	1009 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1073	N	1011	-0-	-62	-0-	144 1	867 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	193 1	835 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8178 -	8359		
10	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	97 1	1349 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	83 1	1128 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	100 1	1293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	7 1	1391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7 1	1361 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	7 1	1428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 7720 -	9718		
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	54 1	749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930	N	506	-0-	-424	-0-	35 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713	N	155	-0-	-558	-0-	11 1	144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806	N	287	-0-	-519	-0-	1 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493	N	137	-0-	-356	-0-	1 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF. 8056 -	8748		
10	1085	N	778	-0-	-307	-0-	52 1	726 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930	N	564	-0-	-366	-0-	39 1	525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	55 1	718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	3 1	655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	3 1	543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	3 1	499 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9148 -	9296		
10	2604	N	2044	-0-	-560	-0-	138 1	1906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2490	N	1532	-0-	-958	-0-	105 1	1427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	143 1	1855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	9 1	1769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9 1	1679 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	10 1	1985 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 8878 -	10064		
10	44248	X	18006	-0-	-26242	-0-	1213 1	16793 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	1022 1	13935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30225	X	6734	-0-	-23491	-0-	483 1	6251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30225	X	5965	-0-	-24260	-0-	31 1	5934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28275	X	4985	-0-	-23290	-0-	26 1	4959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18011	X	4964	-0-	-13047	-0-	26 1	4938 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	73	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	71	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	73	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	5	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	911	-0-	-104	-0-	5	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	274	1	3795	2	N	-0-					-0-
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	252	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	296	1	3829	2	N	-0-					-0-
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	19	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	2	N	-0-					-0-
*03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	69	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	58	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	2	Y	-0-					-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 103		RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	143 1	1986 2	N	-0-		-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	144 1	1966 2	N	-0-		-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	159 1	2058 2	N	-0-		-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	12 1	2420 2	N	-0-		-0-
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	12 1	2359 2	N	-0-		-0-
*03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	14 1	2750 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 104		RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694		
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	N	-0-		-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	73 1	993 2	N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	58 1	756 2	N	-0-		-0-
01	806 N	595	-0-	-211	-0-	3 1	592 2	N	-0-		-0-
02	783 N	602	-0-	-181	-0-	3 1	599 2	N	-0-		-0-
03	806 N	593	-0-	-213	-0-	3 1	590 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882		
10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	67 1	933 2	N	-0-		-0-
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	66 1	899 2	N	-0-		-0-
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	69 1	891 2	N	-0-		-0-
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	4 1	866 2	N	-0-		-0-
02	928 N	830	-0-	-98	-0-	4 1	826 2	N	-0-		-0-
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	4 1	848 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 107		RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 106		RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137		
10	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	115 1	1592 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	112 1	1524 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	121 1	1571 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	8 1	1520 2	N	-0-		-0-
02	1595 N	1480	-0-	-115	-0-	8 1	1472 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	8 1	1588 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35 2		N	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946		
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	211 1	2920 2	N	-0-		-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	208 1	2836 2	N	-0-		-0-
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	208 1	2700 2	N	-0-		-0-
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	13 1	2590 2	N	-0-		-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	13 1	2447 2	N	-0-		-0-
*03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	14 1	2614 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	115 1	1592 2	N	-0-	-0-
11	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	98 1	1334 2	N	-0-	-0-
12	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	106 1	1374 2	N	-0-	-0-
01	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	7 1	1329 2	N	-0-	-0-
02	1392	N	992	-0-	-400	-0-	5 1	987 2	N	-0-	-0-
03	1488	N	851	-0-	-637	-0-	4 1	847 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898			
10	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	166 1	2296 2	N	-0-	-0-
11	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	152 1	2069 2	N	-0-	-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	171 1	2219 2	N	-0-	-0-
01	2449	N	2079	-0-	-370	-0-	11 1	2068 2	N	-0-	-0-
02	2146	N	1967	-0-	-179	-0-	10 1	1957 2	N	-0-	-0-
03	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	10 1	1829 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 109		RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 108		RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894			
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	154 1	2128 2	N	-0-	-0-
11	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	145 1	1982 2	N	-0-	-0-
12	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	150 1	1940 2	N	-0-	-0-
01	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	10 1	1881 2	N	-0-	-0-
02	2059	N	1786	-0-	-273	-0-	9 1	1777 2	N	-0-	-0-
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	10 1	1926 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004			
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69 1	952 2	N	-0-	-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	64 1	873 2	N	-0-	-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52 1	679 2	N	-0-	-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	5 1	917 2	N	-0-	-0-
02	899	N	779	-0-	-120	-0-	4 1	775 2	N	-0-	-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	3 1	654 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9075 - 9165					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	2	N	-0-				-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	29	1	399	2	N	-0-				-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-				-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-				-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	2	N	-0-				-0-
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7902 - 8398					
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	184	1	2548	2	N	-0-				-0-
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	-0-				-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	N	-0-				-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	12	1	2277	2	N	-0-				-0-
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	2	N	-0-				-0-
*03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 7289 - 8276					
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-				-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-				-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	39	1	503	2	N	-0-				-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	2	1	471	2	N	-0-				-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	2	N	-0-				-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	2	1	447	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8510 - 9148					
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	48	1	666	2	N	-0-				-0-
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	46	1	624	2	N	-0-				-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-				-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	4	1	690	2	N	-0-				-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	2	N	-0-				-0-
03	775 N	678	-0-	-97	-0-	4	1	674	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8047 - 9130					
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	380	1	5262	2	N	-0-				-0-
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	375	1	5114	2	N	-0-				-0-
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	395	1	5117	2	N	-0-				-0-
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	25	1	4919	2	N	-0-				-0-
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	24	1	4669	2	N	-0-				-0-
*03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	27	1	5101	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8480 - 9056					
10	4557 X	4371	-0-	-186	-0-	294	1	4077	2	N	-0-				-0-
11	4410 X	4097	-0-	-313	-0-	280	1	3817	2	N	-0-				-0-
12	4340 X	4169	-0-	-171	-0-	299	1	3870	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	3937	-0-	-434	-0-	20	1	3917	2	N	-0-				-0-
02	4089 X	3692	-0-	-397	-0-	19	1	3673	2	N	-0-				-0-
03	4371 X	3961	-0-	-410	-0-	21	1	3940	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8093 - 8157					
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	148	1	2050	2	N	-0-				-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	143	1	1948	2	N	-0-				-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	150	1	1947	2	N	-0-				-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	2	N	-0-				-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	2	N	-0-				-0-
*03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9617 - 10162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98 1	1362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	96 1	1313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	84 1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	639	-0-	-818	-0-	3 1	636	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1363	N	619	-0-	-744	-0-	3 1	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1178	N	573	-0-	-605	-0-	3 1	570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7944 - 8729					
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141 1	1957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220	N	1909	-0-	-311	-0-	130 1	1779	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	139 1	1796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	1385	-0-	-723	-0-	7 1	1378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1856	N	1231	-0-	-625	-0-	6 1	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	7 1	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8160 - 8548					
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	1 1	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	131	-0-	-101	-0-	1 1	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	1 1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7972 - 8192					
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	7 1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8664 - 9574					
10	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	171 1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	174 1	2375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	192 1	2491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	12 1	2360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2465	N	2296	-0-	-169	-0-	12 1	2284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	13 1	2515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7732 - 8925					
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57 1	792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62 1	849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71 1	921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5 1	946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	870	N	794	-0-	-76	-0-	4 1	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	4 1	701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7962 - 7972					
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	18 1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2 1	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348	N	263	-0-	-85	-0-	1 1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5 1	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976			TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	74 1	1092 2	N	-0-				-0-
						358 3							
11	1560 N	1305	-0-	-255	-0-	68 1	936 2	N	-0-				-0-
						301 3							
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	69 1	1180 2	N	-0-				-0-
						246 3							
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	63 1	1116 2	N	-0-				-0-
						260 3							
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	60 1	1045 2	N	-0-				-0-
						241 3							
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	73 1	1216 2	N	1	1	6		-0-
						268 3	1	9					

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A				
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	8 1	133 2	N	-0-				-0-
						45 3							
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	18 1	228 2	N	-0-				-0-
						74 3							
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	14 1	260 2	N	-0-				-0-
						54 3							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	N	-0-				-0-
						68 3							
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	13 1	228 2	N	-0-				-0-
						53 3							
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	9 1	187 2	N	1	1	6		-0-
						45 3	1	9					

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976			TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A				
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	423 1	4120 2	N	-0-				-0-
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	465 1	4045 2	N	-0-				-0-
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	418 1	4257 2	N	-0-				-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	354 1	4242 2	N	-0-				-0-
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	367 1	3950 2	N	-0-				-0-
*03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	362 1	3907 2	N	-0-				-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A				
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56 1	808 2	N	-0-				14
						263 3							
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45 1	628 2	N	-0-				14
						204 3							
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	43 1	711 2	N	-0-				14
						147 3							
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39 1	686 2	N	1				15
						161 3	1	9					
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-				15
						121 3							
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	N	-0-	7	6		8
						137 3							

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	268 1	3880 2	N	-0-		-0-
						1265 3					
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	264 1	3603 2	N	-0-		-0-
						1162 3					
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	246 1	4151 2	N	-0-		-0-
						855 3					
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	227 1	3930 2	N	-0-		-0-
						909 3					
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	206 1	3602 2	N	-0-		-0-
						831 3					
*03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	227 1	3838 2	N	-0-		-0-
						847 3					

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111		PERF. N/A	
10	3162 X	2998	-0-	-164	-0-	148 1	2150 2	N	-0-		12
						700 3					
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	161 1	2193 2	N	-0-		12
						707 3					
12	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	143 1	2395 2	N	-0-		12
						494 3					
01	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	140 1	2446 2	N	-0-		12
						567 3					
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	138 1	2413 2	N	-0-		12
						558 3					
*03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	162 1	2719 2	N	-0-	6 6	6
						597 3					

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9138 - 9178	
10	14B2 EXT	10238	-0-	10238	255936	953 1	9285 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	9239	-0-	9239	265175	952 1	8287 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	9095	-0-	9095	274270	814 1	8281 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	8147	-0-	8147	282417	628 1	7519 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	7708	-0-	7708	290125	656 1	7052 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	8161	-0-	8161	298286	691 1	7470 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050		PERF. N/A	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	103 1	1005 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	107 1	932 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	130 1	1327 2	N	-0-		-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	111 1	1333 2	N	-0-		-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	120 1	1288 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	107 1	1159 2	N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	6 1	52 2	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 2	N	-0-		-0-

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

10	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	378	1	5487	2	N	-0-				1
						1789	3								
11	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	389	1	5318	2	N	-0-				1
						1718	3								
12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	345	1	5796	2	N	-0-				1
						1196	3								
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	187	1	3270	2	N	-0-				1
						759	3								
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	N	-0-				1
						479	3								
*03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	336	1	5662	2	N	-0-	1	6		-0-
						1250	3								

 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				-0-
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

10	341 N	271	-0-	-70	-0-	25	1	246	2	N	-0-				-0-
11	480 N	184	-0-	-296	-0-	19	1	165	2	N	-0-				-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	36	1	366	2	N	-0-				-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	486	2	N	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	2	N	-0-				-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-				-0-

 VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

10	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	130	1	1266	2	N	-0-				-0-
11	1440 N	1299	-0-	-141	-0-	134	1	1165	2	N	-0-				-0-
12	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	124	1	1262	2	N	-0-				-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	109	1	1306	2	N	-0-				-0-
02	1247 N	1139	-0-	-108	-0-	97	1	1042	2	N	-0-				-0-
03	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	113	1	1223	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	178 1	2588 2	N	-0-
						843 3			-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	195 1	2645 2	N	-0-
						853 3			-0-
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	175 1	2946 2	N	-0-
						607 3			-0-
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	167 1	2910 2	N	-0-
						676 3			-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	149 1	2613 2	N	-0-
						604 3			-0-
*03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	162 1	2736 2	N	-0-
						603 3			-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108	
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	76 1	745 2	N	-0-
11	1020 N	494	-0-	-526	-0-	51 1	443 2	N	-0-
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	181 1	1845 2	N	-0-
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	54 1	652 2	N	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51 1	547 2	N	-0-
03	1085 N	461	-0-	-624	-0-	39 1	422 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	60 1	583 2	N	-0-
11	780 N	117	-0-	-663	-0-	12 1	105 2	N	-0-
12	1085 N	46	-0-	-1039	-0-	4 1	42 2	N	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483	
10	806 N	655	-0-	-151	-0-	61 1	594 2	N	-0-
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	63 1	549 2	N	-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	58 1	586 2	N	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	55 1	653 2	N	-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60 1	650 2	N	-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2	N	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624	
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	265 1	2951 2	N	-0-
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	245 1	2929 2	N	-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	241 1	2882 2	N	-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	241 1	3003 2	N	-0-
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	225 1	2785 2	N	-0-
*03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	260 1	2976 2	N	-0-

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 X	17	-0-	-479	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
						4	3							
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

 M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	156	1	1735	2	N	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	150	1	1790	2	N	-0-			-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	160	1	1916	2	N	-0-			-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	156	1	1944	2	N	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	142	1	1756	2	N	-0-			-0-
*03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1876	2	N	-0-			-0-

 M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 M.L.S.I. ; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

10	434 N	426	-0-	-8	-0-	35	1	391	2	N	-0-			-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	29	1	352	2	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	N	-0-			-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	26	1	323	2	N	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-			-0-

 M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

10	2201 N	2169	-0-	-32	-0-	179	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	166	1	1982	2	N	-0-			-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	171	1	2053	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	135	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	2088 N	808	-0-	-1280	-0-	60	1	748	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1092	-0-	-1140	-0-	88	1	1004	2	N	-0-			-0-

 MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9334 -	9663	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9355 -	9444
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	10 1	93 2	N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 2	N	-0-				-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	3 1	39 2	N	-0-				-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	3 1	27 2	N	-0-				-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	31 2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9445 -	9455
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9294 -	10194
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-				-0-
11	420 N	2	-0-	-418	-0-	2 2		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		44957 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 -	9700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 -	10043
10	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	218 1	3023 2	N	-0-				-0-
11	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	211 1	2878 2	N	-0-				-0-
12	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	229 1	2969 2	N	-0-				-0-
01	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	15 1	2862 2	N	-0-				-0-
02	3045 X	2768	-0-	-277	-0-	14 1	2754 2	N	-0-				-0-
03	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	15 1	2885 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	965	-0-	-115	-0-	965 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 2	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	284 2	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	254 2	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	1 1	208 2	N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	1 1	200 2	N	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	1 1	192 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

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

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	N	-0-		-0-
						280	3						
11	1080 N	915	-0-	-165	-0-	47	1	656	2	N	-0-		-0-
						212	3						
12	1116 N	891	-0-	-225	-0-	42	1	704	2	N	-0-		-0-
						145	3						
01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	855	2	N	-0-		-0-
						199	3						
02	899 N	801	-0-	-98	-0-	35	1	622	2	N	-0-		-0-
						144	3						
03	899 N	767	-0-	-132	-0-	35	1	598	2	N	1	1 6	-0-
						133	3	1	9				

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

10	930 N	910	-0-	-20	-0-	63	1	847	2	Y	-0-		8
11	900 N	437	-0-	-463	-0-	30	1	406	2	Y	1	6 1	3
						1	9						
12	930 N	778	-0-	-152	-0-	55	1	709	2	Y	13		16
						14	9						
01	899 N	520	-0-	-379	-0-	39	1	480	2	Y	1		17
						1	9						
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	Y	2	16 1	3
						2	9						
03	775 N	269	-0-	-506	-0-	22	1	247	2	Y	-0-		3

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	161	1	2179	2	Y	-0-		9
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	239	1	3244	2	Y	7	14 1	2
						8	9						
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	178	1	2287	2	Y	19		21
						21	9						
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	2	Y	7		28
						8	9						
02	3364 X	2886	-0-	-478	-0-	208	1	2669	2	Y	8	34 1	2
						9	9						
03	3596 X	1354	-0-	-2242	-0-	108	1	1246	2	Y	-0-		2

J J & J (LOBO)		//CONT.// 45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
LAUREL, SERGIO		WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	218	1	2938	2	Y	-0-				14
11	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	181	1	2448	2	Y	7	17	1		4
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	196	1	2518	2	Y	29				33
01	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	208	1	2543	2	Y	7				40
02	2958 X	2443	-0-	-515	-0-	176	1	2259	2	Y	7	43	1		4
03	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	209	1	2407	2	Y	-0-				4
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800						
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-				2
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	2	3	1		1
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-				1
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	36	1	442	2	Y	1				2
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	32	1	413	2	Y	2	3	1		1
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	2	Y	-0-				1
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384						
URIBE, A. A.		WELL #: 1													
10	6820 X	4516	-0-	-2304	-0-	153	1	4363	2	N	-0-				-0-
11	6390 X	2830	-0-	-3560	-0-	2830	2			N	-0-				-0-
12	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-				-0-
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	964	1	7785	2	N	-0-				-0-
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	187	1	6866	2	N	-0-				-0-
03	8308 X	7424	-0-	-884	-0-	852	1	6572	2	N	-0-				-0-
J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
I. C. URIBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797						
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	85	1	1151	2	Y	-0-				5
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	80	1	1084	2	Y	3	7	1		1
12	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	93	1	1199	2	Y	-0-				1
01	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1289	2	Y	4				5
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	85	1	1092	2	Y	3	7	1		1
*03	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	91	1	1051	2	Y	-0-				1
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977			TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A						
LAUREL, S. L.		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				117

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	382	-0-	-207	-0-	26 1	356 2	Y	-0-			3
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44 1	602 2	Y	2	4 1		1
						2 9						
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	41 1	530 2	Y	-0-			1
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1	488 2	Y	1			2
						1 9						
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54 1	697 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45 1	519 2	Y	-0-			1

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #:	2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 4140 - 4160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

J. R. (4120)		45170 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
BARRERA "A"		WELL #:	1UC	RRCID ->	101350	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4120 - 4126
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2019 - P/A 11/01/19								

J. R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
BARRERA "A"		WELL #:	1LT	RRCID ->	092366	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5558 - 5568
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2019 - P/A 11/01/2019								

BARRERA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	104846	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 5524 - 5537
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2019 - P/A 10/29/2019								

BARRERA G. U. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	106061	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5547 - 5554
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19								

HAMILTON, J. R.		348610								
CUELLAR, V. B.		WELL #:	2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 5618 - 5624
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
MORGAN-SUNRAY		WELL #:	1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5026 - 5030
10	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-		135
11	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-		N	-0-		135
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		115
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15748 X	3087	-0-	-12661	-0-	568	1	2506	2	N	12			42
11	3660 X	160	-0-	-3500	-0-	13	9							42
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	34	1	126	2	N	-0-			42
						571	1	2378	2	N	10			52
						11	9							
01	3100 X	184	-0-	-2916	-0-	36	1	122	2	N	24	21	1	55
						26	9							
02	2900 X	256	-0-	-2644	-0-	51	1	201	2	N	4			59
						4	9							
*03	3100 X	564	-0-	-2536	-0-	93	1	467	2	N	4	4	1	59
						4	9							

 LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	453	1	1997	2	Y	-0-			19
11	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	507	1	1879	2	Y	-0-			19
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	506	1	2109	2	Y	5			24
						6	9							
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	592	1	2015	2	Y	24	20	1	28
						26	9							
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	531	1	2078	2	Y	14			42
						15	9							
*03	2480 N	2185	-0-	-295	-0-	361	1	1811	2	Y	12	26	1	28
						13	9							

 LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	2	Y	-0-			71
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	82	1	304	2	Y	-0-			71
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			71
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			71
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	803	2	Y	4			75
						4	9							
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	201	1	1007	2	Y	3	5	1	73
						3	9							

 JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

10	10261 X	4008	-0-	-6253	-0-	733	1	3235	2	Y	36	142	1	99
						40	9							
11	9930 X	4639	-0-	-5291	-0-	985	1	3654	2	Y	-0-			99
12	10261 X	5002	-0-	-5259	-0-	962	1	4008	2	Y	29			128
						32	9							
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1158	1	3941	2	Y	88	52	1	164
						97	9							
02	4756 X	4533	-0-	-223	-0-	911	1	3568	2	Y	49			213
						54	9							
*03	4991 X	3476	-0-	-1515	-0-	568	1	2849	2	Y	54	59	1	208
						59	9							

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)			//CONT.//		45336 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
LA PRESA			WELL #:		8		RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8592 - 8650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	490	1	2160	2	N	-0-			75
11	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	544	1	2017	2	N	-0-			75
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	512	1	2134	2	N	5			80
01	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	588	1	2000	2	N	22	19	1	83
02	2465 X	2091	-0-	-374	-0-	422	1	1651	2	N	16			99
*03	2666 X	2305	-0-	-361	-0-	381	1	1913	2	N	10	26	1	83

LA PRESA			WELL #:		9		RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9898 - 9960	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-			19
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	Y	-0-			19
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-			19
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	44	1	151	2	Y	-0-	1	1	1
02	174 N	89	-0-	-85	-0-	18	1	71	2	Y	-0-			1
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	32	1	159	2	Y	1	1	1	1

LA PRESA			WELL #:		7		RRCID -> 233527		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9016 - 9024	
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	N	-0-			63
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	128	1	474	2	N	-0-			63
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	112	1	468	2	N	1			64
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	157	1	535	2	N	7	4	1	67
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	108	1	422	2	N	4			71
*03	728 X	728	-0-	-0-	-0-	120	1	602	2	N	5	9	1	67

LA PRESA			WELL #:		11		RRCID -> 237334		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8897 - 9141	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PRESA			WELL #:		17		RRCID -> 242015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8473 - 8522	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	9			115
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	10	9							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	26	1	98	2	N	-0-			115
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2			117
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	172	1	675	2	N	15			132
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17	9							
						4	1	21	2	N	2	4	1	130
						2	9							

JARON (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC PALITOS BLANCOS		45775 100 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
WELL #: 1		RRCID -> 190810		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9643 - 9663							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	33	1	258	2	N	1				113
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	34	1	254	2	N	5				118
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	33	1	258	2	N	5				123
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	7	3	1		127
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	8	2	1		133
*03	310 N	307	-0-	-3	-0-	34	1	265	2	N	7	2	1		138

CONEJO		WELL #: 1		RRCID -> 223062		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9469 - 9496				
10	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	178	1	1395	2	N	27	184	1		53
11	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	179	1	1359	2	N	35				88
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	177	1	1370	2	N	39				127
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	178	1	1352	2	N	50	19	1		158
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1409	2	N	42	10	1		190
*03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	174	1	1339	2	N	43	9	1		224

CONEJO		WELL #: 2		RRCID -> 229409		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9807		PERF. 9507 - 9537				
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	246	1	1931	2	N	33				73
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	254	1	1921	2	N	35				108
12	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	230	1	1787	2	N	39				147
01	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	228	1	1735	2	N	60	24	1		183
02	2146 N	1953	-0-	-193	-0-	219	1	1683	2	N	46	12	1		217
*03	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	227	1	1742	2	N	33	201	1		49

CONEJO		WELL #: 3		RRCID -> 234054		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9511 - 9540				
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	48	1	375	2	N	4				172
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	37	1	281	2	N	-0-				172
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	5				177
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	8	5	1		180
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	8	3	1		185
*03	527 N	395	-0-	-132	-0-	44	1	341	2	N	9	2	1		192

JARON (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC CONEJO		//CONT.// 45775 100 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CONEJO		WELL #: 6		RRCID -> 238492		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	11	1	86	2	N	238	
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	13	1	95	2	N	245	
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	8	9	80	2	N	245	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	245	
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	9	1	70	2	N	245	
*03	93 N	46	-0-	-47	-0-	1	9	41	2	N	245	
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	9	1	70	2	N	245	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	N	245	
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	2	N	245	
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	13	1	95	2	N	245	
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	11	1	86	2	N	238	

CONEJO		WELL #: 7		RRCID -> 240322		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570			
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	52	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	8	9	683	2	N	62	
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	90	1	560	2	N	70	
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	11	9	580	2	N	78	
02	754 N	664	-0-	-90	-0-	72	1	577	2	N	85	
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	9	9	597	2	N	97	
02	754 N	664	-0-	-90	-0-	75	1	577	2	N	85	
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	76	1	580	2	N	78	
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	18	9	560	2	N	70	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	11	9	683	2	N	62	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	52	

WAGNER OIL COMPANY MESTENA OIL & GAS COMPANY		891175		WELL #: J 10		RRCID -> 119438		COMPL. DATE 11/09/1985			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	107	1	570	2	N	132	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	9	449	2	N	142	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	91	1	500	2	N	173	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	9	527	2	N	62	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	490	2	N	93	
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	34	9	481	2	N	107	
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	111	1	481	2	N	107	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	N	93	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	N	62	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	83	9	500	2	N	173	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	142	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	107	1	570	2	N	132	

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	344 1	1840 2	N	53	8 8	76
						58 9					
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	328 1	1628 2	N	69	12 8	133
						76 9					
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	319 1	1608 2	N	100	176 1	50
						110 9				7 8	
01	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	352 1	1660 2	N	47	3 8	94
						52 9					
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	360 1	1635 2	N	49	26 1	117
						54 9					
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	368 1	1595 2	N	42		159
						46 9					

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	153 1	816 2	N	15		124
						17 9					
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	137 1	680 2	N	18	3 8	139
						20 9					
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	142 1	715 2	N	27	2 8	164
						30 9					
01	899 N	684	-0-	-215	-0-	117 1	550 2	N	15	2 8	177
						17 9					
02	812 N	461	-0-	-351	-0-	77 1	348 2	N	33	165 1	45
						36 9					
03	899 N	758	-0-	-141	-0-	141 1	611 2	N	5		50
						6 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		169
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		169
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		169
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		169
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

10	5239 X	5122	-0-	-117	-0-	79 1	5020 2	Y	21	21 0	1
						23 9					
11	5040 X	4415	-0-	-625	-0-	70 1	4323 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
12	5425 X	5116	-0-	-309	-0-	106 1	4988 2	Y	20	20 0	1
						22 9					
01	5425 X	4999	-0-	-426	-0-	101 1	4819 2	Y	72	71 0	2
						79 9					
02	4930 X	4692	-0-	-238	-0-	86 1	4454 2	Y	138	136 0	4
						152 9					
*03	5115 X	4645	-0-	-470	-0-	69 1	4447 2	Y	117	118 0	3
						129 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	- 11948	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	53	1	3375	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
11	3480 X	2396	-0-	-1084	-0-	38	1	2348	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
12	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	72	1	3427	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	69	1	3276	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	3219 X	3173	-0-	-46	-0-	60	1	3094	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*03	3503 X	3398	-0-	-105	-0-	52	1	3329	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328	- 11456
10	8525 X	8417	-0-	-108	-0-	129	1	8243	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
11	8250 X	7194	-0-	-1056	-0-	115	1	7036	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
12	8773 X	8175	-0-	-598	-0-	168	1	7964	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
01	8773 X	7857	-0-	-916	-0-	161	1	7663	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
02	8207 X	7064	-0-	-1143	-0-	134	1	6930	2	Y	-0-	1	0	-0-
						109	1	6987	2	Y	-0-			-0-
*03	8432 X	7096	-0-	-1336	-0-									

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900	- 13070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	061012	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	11016	- 11198
10	5797 X	5683	-0-	-114	-0-	86	1	5477	2	Y	109	109	0	3
						120	9							
11	5610 X	4873	-0-	-737	-0-	76	1	4683	2	Y	104	104	0	3
						114	9							
12	6169 X	5714	-0-	-455	-0-	116	1	5485	2	Y	103	103	0	3
						113	9							
01	5921 X	5884	-0-	-37	-0-	120	1	5708	2	Y	51	52	0	2
						56	9							
02	5510 X	5331	-0-	-179	-0-	100	1	5170	2	Y	55	55	0	2
						61	9							
*03	5704 X	4710	-0-	-994	-0-	71	1	4588	2	Y	46	47	0	1
						51	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	062253	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	10184	- 10764
10	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	41	1	2584	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2038	-0-	-662	-0-	33	1	2005	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	52	1	2477	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	43	1	2025	2	Y	-0-			-0-
02	2465 X	2407	-0-	-58	-0-	46	1	2361	2	Y	-0-			-0-
*03	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	34	1	2178	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

10		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	142	1	9028	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
11		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	126	1	7768	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
12		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	194	1	9189	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
01		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	174	1	8249	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
02		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8051	2	Y	113	111	0	3
							124	9							
*03		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	128	1	8239	2	Y	92	93	0	2
							101	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-			-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	Y	-0-			-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	Y	-0-			-0-
02		493 N	482	-0-	-11	-0-	9	1	473	2	Y	-0-			-0-
*03		620 N	483	-0-	-137	-0-	7	1	476	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-
						6 9		5 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264	
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	118 1	3649 2	Y	62 62 0 2
						68 9			
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	122 1	3974 2	Y	60 60 0 2
						66 9			
12	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	95 1	3200 2	Y	59 59 0 2
						65 9			
01	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	94 1	3100 2	Y	69 69 0 2
						76 9			
*02	3422 X	3157	-0-	-265	-0-	86 1	2960 2	Y	101 100 0 3
						111 9			
*03	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	99 1	3332 2	Y	85 86 0 2
						94 9			

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467	
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	63 1	4038 2	Y	22 22 0 1
						24 9			
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	64 1	3945 2	Y	21 21 0 1
						23 9			
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	94 1	4459 2	Y	21 21 0 1
						23 9			
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	84 1	3993 2	Y	45 45 0 1
						50 9			
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	73 1	3801 2	Y	105 103 0 3
						116 9			
*03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	54 1	3499 2	Y	88 89 0 2
						97 9			

DAVIS, W. J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3751 X	3675	-0-	-76	-0-	115 1	3560 2	Y	-0-			-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	118 1	3825 2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3301	-0-	-357	-0-	95 1	3206 2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3245	-0-	-444	-0-	95 1	3150 2	Y	-0-			-0-
*02	3509 X	3084	-0-	-425	-0-	87 1	2997 2	Y	-0-			-0-
*03	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	97 1	3252 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264				
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660				
10	2728 X	2346	-0-	-382	-0-	36 1	2310 2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2113	-0-	-527	-0-	34 1	2079 2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	51 1	2422 2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2049	-0-	-679	-0-	42 1	1982 2	Y	23	22	0	1
						25 9						
02	2552 X	1917	-0-	-635	-0-	34 1	1767 2	Y	105	103	0	3
						116 9						
*03	2480 X	1879	-0-	-601	-0-	27 1	1754 2	Y	89	90	0	2
						98 9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130154		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 3250 - 3534	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 6		RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901		PERF.12408 - 12522	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965		PERF.10490 - 10670	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12070 - 12790	
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	16	1	492	2	Y	-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	16	1	528	2	Y	-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-
*02	522 N	461	-0-	-61	-0-	13	1	448	2	Y	-0-
*03	496 N	445	-0-	-51	-0-	13	1	432	2	Y	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10280 - 10908	
10	8308 X	8222	-0-	-86	-0-	250	1	7748	2	Y	204
						224	9				204
11	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	260	1	8458	2	Y	195
						215	9				195
12	8308 X	7219	-0-	-1089	-0-	203	1	6803	2	Y	194
						213	9				194
01	8308 X	6712	-0-	-1596	-0-	192	1	6354	2	Y	151
						166	9				152
*02	7772 X	5908	-0-	-1864	-0-	168	1	5740	2	Y	5
*03	8308 X	5599	-0-	-2709	-0-	162	1	5437	2	Y	0

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012		PERF.11013 - 11302	
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3558	2	Y	14
						15	9				14
11	3330 X	3157	-0-	-173	-0-	50	1	3093	2	Y	13
						14	9				13
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	77	1	3627	2	Y	13
						14	9				13
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	74	1	3532	2	Y	10
						11	9				10
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	63	1	3265	2	Y	-0-
*03	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	50	1	3222	2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	165	1	5097	2	Y	38	38 0	1
						42	9						
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	187	1	6086	2	Y	36	36 0	1
						40	9						
12	5828 X	4426	-0-	-1402	-0-	127	1	4263	2	Y	33	33 0	1
						36	9						
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	160	1	5296	2	Y	42	42 0	1
						46	9						
*02	6090 X	4888	-0-	-1202	-0-	137	1	4711	2	Y	36	36 0	1
						40	9						
*03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	192	1	6456	2	Y	28	28 0	1
						31	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.10724	- 12436	
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.12252	- 13908	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11900	- 12598	
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	2	Y	41	41 0	1
						45	9						
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	2	Y	40	40 0	1
						44	9						
12	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	35	1	1189	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
01	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	35	1	1167	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1305 N	1096	-0-	-209	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.10188	- 10198	
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	232 N	220	-0-	-12	-0-	6	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	217 N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 168417			COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		6634 X	6586	-0-	-48	-0-	101	1	6433	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11		6420 X	5928	-0-	-492	-0-	94	1	5784	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
12		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	142	1	6725	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01		6851 X	6705	-0-	-146	-0-	136	1	6485	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	120	1	6224	2	Y	159	156	0			5
							175	9									
*03		6851 X	6398	-0-	-453	-0-	96	1	6156	2	Y	133	134	0			4
							146	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 24		RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386						
10		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	41	1	2635	2	Y	-0-					-0-
11		2910 X	2750	-0-	-160	-0-	44	1	2706	2	Y	-0-					-0-
12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	65	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	65	1	3108	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	56	1	2885	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
*03		3162 X	3083	-0-	-79	-0-	46	1	2970	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 169503			COMPL. DATE 11/10/2017			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785						
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	71	1	4545	2	Y	125	125	0			4
							138	9									
11		4560 X	3872	-0-	-688	-0-	60	1	3680	2	Y	120	120	0			4
							132	9									
12		4712 X	4347	-0-	-365	-0-	87	1	4129	2	Y	119	119	0			4
							131	9									
01		4712 X	4096	-0-	-616	-0-	82	1	3915	2	Y	90	91	0			3
							99	9									
02		4408 X	3785	-0-	-623	-0-	71	1	3684	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
*03		4712 X	3639	-0-	-1073	-0-	55	1	3559	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

CHEVRON BTLT			WELL #: 1		RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716						
10		3751 X	3048	-0-	-703	-0-	3013	2	35	9	N	32					99
11		3630 X	2401	-0-	-1229	-0-	2360	2	41	9	N	37					136
12		3193 X	2715	-0-	-478	-0-	2673	2	42	9	N	38					174
01		3193 X	2620	-0-	-573	-0-	2592	2	28	9	N	25					199
02		2987 X	2773	-0-	-214	-0-	2738	2	35	9	N	32	184	1			47
*03		3038 X	2754	-0-	-284	-0-	2710	2	44	9	N	40					87

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172438	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	15884	PERF.	13186 - 13198			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	465 N	233	-0-	-232	-0-		7	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	265	-0-	-155	-0-		8	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-		6	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-		6	1	196	2	Y	-0-			-0-
*02	261 N	192	-0-	-69	-0-		5	1	187	2	Y	-0-			-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-		6	1	195	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	12246 - 13226			
10	1860 N	1742	-0-	-118	-0-		54	1	1688	2	Y	-0-			-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		54	1	1766	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12	1612 N	1189	-0-	-423	-0-		34	1	1146	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		64	1	2125	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		69	1	2371	2	Y	21	20	0	1
							23	9							
*03	1178 N	437	-0-	-741	-0-		12	1	406	2	Y	17	18	0	-0-
							19	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.	14336 - 15040
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	10042 - 11274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.	14195 - 14215
10	21731 X	20028	-0-	-1703	-0-		626	1	19402	2	Y	-0-
11	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-		673	1	21851	2	Y	-0-
12	19654 X	18557	-0-	-1097	-0-		537	1	18020	2	Y	-0-
01	20026 X	18130	-0-	-1896	-0-		533	1	17597	2	Y	-0-
*02	21750 X	17007	-0-	-4743	-0-		482	1	16525	2	Y	-0-
*03	23250 X	18518	-0-	-4732	-0-		534	1	17984	2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.	13540 - 15188		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	81	1	2503	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	1493	-0-	-1327	-0-	45	1	1448	2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	1078	-0-	-1526	-0-	31	1	1027	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
01	2604 X	1472	-0-	-1132	-0-	42	1	1398	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
*02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	64	1	2200	2	Y	52	52	0	1
						57	9							
*03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	74	1	2497	2	Y	45	45	0	1
						50	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937 - 12904	
10	9424 X	8821	-0-	-603	-0-	133	1	8511	2	Y	161	161	0	5
						177	9							
11	9120 X	7098	-0-	-2022	-0-	111	1	6818	2	Y	154	154	0	5
						169	9							
12	9672 X	9079	-0-	-593	-0-	185	1	8726	2	Y	153	153	0	5
						168	9							
01	9672 X	7154	-0-	-2518	-0-	144	1	6852	2	Y	144	145	0	4
						158	9							
02	8729 X	8169	-0-	-560	-0-	152	1	7867	2	Y	136	136	0	4
						150	9							
*03	9083 X	8637	-0-	-446	-0-	130	1	8382	2	Y	114	115	0	3
						125	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964 - 10082	
10	13826 X	13282	-0-	-544	-0-	200	1	12752	2	Y	300	300	0	9
						330	9							
11	13380 X	12423	-0-	-957	-0-	194	1	11913	2	Y	287	287	0	9
						316	9							
12	13764 X	12076	-0-	-1688	-0-	244	1	11518	2	Y	285	285	0	9
						314	9							
01	13268 X	10983	-0-	-2285	-0-	223	1	10602	2	Y	144	149	0	4
						158	9							
02	12412 X	11363	-0-	-1049	-0-	212	1	10972	2	Y	163	162	0	5
						179	9							
*03	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	209	1	13413	2	Y	165	166	0	4
						182	9							

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990	
10	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	1031	1	31939	2	Y	79	79	0	2
						87	9							
11	37293 X	37293	-0-	-0-	-0-	1111	1	36099	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
12	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	895	1	30052	2	Y	75	75	0	2
						83	9							
01	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	909	1	30016	2	Y	90	89	0	3
						99	9							
*02	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	839	1	28762	2	Y	221	218	0	6
						243	9							
*03	32348 X	32348	-0-	-0-	-0-	926	1	31184	2	Y	216	216	0	6
						238	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	744 N	288	-0-	-456	-0-	286	2	2	9	N	2	114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	114
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	114

BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1254	2	22	9	N	20	125
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20	145
12	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1321	2	21	9	N	19	164
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1249	2	25	9	N	23	187
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23	210
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	N	19	45

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	10426 - 12997
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-

BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10560 - 12828
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14343 - 14767
10	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-	-0-
01	1209 N	326	-0-	-883	-0-	10	1	316	2	Y	-0-	-0-
*02	638 N	177	-0-	-461	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9896 - 9996
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DARWINA D. JAMIESON		WELL #:		1	RRCID ->	180748	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11194 - 12654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12335 - 12608	
10	4247 X	3707	-0-	-540	-0-	56	1	3603	2	Y	44	44	0
						48	9						1
11	3990 X	3062	-0-	-928	-0-	48	1	2967	2	Y	43	43	0
						47	9						1
12	4216 X	3599	-0-	-617	-0-	74	1	3479	2	Y	42	42	0
						46	9						1
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	76	1	3627	2	Y	44	44	0
						48	9						1
02	3625 X	1610	-0-	-2015	-0-	29	1	1513	2	Y	62	61	0
						68	9						2
*03	3720 X	943	-0-	-2777	-0-	14	1	893	2	Y	33	34	0
						36	9						1

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	13362 - 13530	
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-		99
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3098	2	12	9	N	11		110
12	3069 X	115	-0-	-2954	-0-	115	2			N	-0-		110
01	3069 X	138	-0-	-2931	-0-	138	2			N	-0-		110
02	2871 X	199	-0-	-2672	-0-	199	2			N	-0-		110
03	3069 X	195	-0-	-2874	-0-	195	2			N	-0-		110

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.	11767 - 13864	
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2618	2	53	9	N	48		200
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2732	2	51	9	N	46	178	1
12	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4061	2	46	9	N	42		110
01	3100 N	4055	-0-	955	1962	3989	2	66	9	N	60		170
02	2900 N	3799	-0-	899	2861	3749	2	50	9	N	45	190	1
*03	6857 X	3996	-0-	-2861	-0-	3939	2	57	9	N	52		77

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	10780 - 10806	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710	- 11110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	9 1	601 2	Y		156	155 0		5
						172 9							
11	900 N	613	-0-	-287	-0-	7 1	442 2	Y		149	149 0		5
						164 9							
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	11 1	529 2	Y		147	148 0		4
						162 9							
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	16 1	753 2	Y		108	109 0		3
						119 9							
02	580 N	569	-0-	-11	-0-	9 1	482 2	Y		71	72 0		2
						78 9							
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	20 1	1284 2	Y		29	30 0		1
						32 9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585	- 13600	
10	5952 X	5929	-0-	-23	-0-	183 1	5676 2	Y		64	64 0		2
						70 9							
11	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	196 1	6360 2	Y		62	62 0		2
						68 9							
12	5952 X	5403	-0-	-549	-0-	154 1	5182 2	Y		61	61 0		2
						67 9							
01	5952 X	5099	-0-	-853	-0-	148 1	4889 2	Y		56	56 0		2
						62 9							
*02	5568 X	4528	-0-	-1040	-0-	128 1	4377 2	Y		21	22 0		1
						23 9							
*03	5952 X	5534	-0-	-418	-0-	159 1	5356 2	Y		17	18 0		-0-
						19 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10050	- 12460	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28 1	880 2	Y		-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28 1	902 2	Y		-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	701 2	Y		-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23 1	752 2	Y		-0-			-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16 1	552 2	Y		-0-			-0-
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	17 1	566 2	Y		-0-			-0-

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743	- 15447	
10	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015 2		N		-0-			130
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 2		N		-0-			130
12	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N		-0-			130
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		N		-0-			130
02	1015 N	930	-0-	-85	-0-	930 2		N		-0-			130
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N		-0-			130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11070	- 11076			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14680	- 14700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12106	- 12454
10	5952 X	5797	-0-	-155	-0-	181	1	5616	2	Y	-0-	-0-
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	188	1	6122	2	Y	-0-	-0-
12	5456 X	5092	-0-	-364	-0-	147	1	4945	2	Y	-0-	-0-
01	5797 X	5269	-0-	-528	-0-	155	1	5114	2	Y	-0-	-0-
*02	5858 X	4791	-0-	-1067	-0-	136	1	4655	2	Y	-0-	-0-
*03	6262 X	5351	-0-	-911	-0-	154	1	5197	2	Y	-0-	-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		2	RRCID ->	187242	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	14360	PERF.10215	- 11682
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	134	1	8532	2	N	-0-	-0-
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	116	1	7115	2	N	-0-	-0-
12	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	169	1	7967	2	N	-0-	-0-
01	6231 X	5419	-0-	-812	-0-	112	1	5307	2	N	-0-	-0-
02	5829 X	2461	-0-	-3368	-0-	47	1	2414	2	N	-0-	-0-
03	6231 X	1125	-0-	-5106	-0-	17	1	1108	2	N	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	187244	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10182	- 10404
10	11594 X	5518	-0-	-6076	-0-	170	1	5274	2	Y	67	67 0 2
						74	9					
11	11220 X	5128	-0-	-6092	-0-	151	1	4904	2	Y	66	66 0 2
						73	9					
12	10881 X	3687	-0-	-7194	-0-	105	1	3513	2	Y	63	63 0 2
						69	9					
01	10385 X	3087	-0-	-7298	-0-	89	1	2932	2	Y	60	60 0 2
						66	9					
*02	8149 X	2992	-0-	-5157	-0-	85	1	2907	2	Y	-0-	2 0 -0-
*03	5518 X	2959	-0-	-2559	-0-	85	1	2874	2	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187343	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	12677	PERF.11948	- 12470
10	5456 X	4337	-0-	-1119	-0-	136	1	4201	2	Y	-0-	-0-
11	5280 X	4653	-0-	-627	-0-	139	1	4514	2	Y	-0-	-0-
12	5425 X	3652	-0-	-1773	-0-	106	1	3546	2	Y	-0-	-0-
01	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	105	1	3457	2	Y	-0-	-0-
*02	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	90	1	3085	2	Y	-0-	-0-
*03	4805 X	3261	-0-	-1544	-0-	94	1	3167	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 188022			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1116 N	423	-0-	-693	-0-	6 1	363 2	Y	49	49 0			1
							54 9							
11		1080 N	685	-0-	-395	-0-	10 1	623 2	Y	47	47 0			1
							52 9							
12		682 N	589	-0-	-93	-0-	11 1	527 2	Y	46	46 0			1
							51 9							
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	8 1	390 2	Y	33	33 0			1
							36 9							
02		667 N	349	-0-	-318	-0-	7 1	342 2	Y	-0-	1 0			-0-
*03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	13 1	826 2	Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:		9	RRCID -> 188205			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360	
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	17 1	516 2	Y	-0-				-0-
							18 1	586 2	Y	-0-				-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	8 1	282 2	Y	-0-				-0-
							17 1	560 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	290	-0-	-144	-0-	11 1	387 2	Y	-0-				-0-
							13 1	435 2	Y	-0-				-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
*02		580 N	398	-0-	-182	-0-				-0-				-0-
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:		33	RRCID -> 189963			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 190227			COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348	
10		192096 X	43972	-0-	-148124	-0-	1362 1	42191 2	Y	381	381 0			11
							419 9							
11		73080 X	46888	-0-	-26192	-0-	1388 1	45098 2	Y	365	365 0			11
							402 9							
12		68138 X	40102	-0-	-28036	-0-	1148 1	38556 2	Y	362	362 0			11
							398 9							
01		68138 X	32684	-0-	-35454	-0-	946 1	31257 2	Y	437	435 0			13
							481 9							
*02		51794 X	27340	-0-	-24454	-0-	771 1	26419 2	Y	136	145 0			4
							150 9							
*03		48453 X	27597	-0-	-20856	-0-	794 1	26717 2	Y	78	80 0			2
							86 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:		34	RRCID -> 190253			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800	
10		899 N	709	-0-	-190	-0-	10 1	654 2	Y	41	41 0			1
							45 9							
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	11 1	676 2	Y	39	39 0			1
							43 9							
12		558 N	109	-0-	-449	-0-	1 1	65 2	Y	39	39 0			1
							43 9							
01		713 N	70	-0-	-643	-0-	18 2	52 9	Y	47	47 0			1
							15 1	775 2	Y	77	76 0			2
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	85 9							
							3 1	174 2	Y	24	25 0			1
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	Y	30	30	0	1
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	33	9	3115	2	Y	29	29	0	1
12	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	96	1	2537	2	Y	29	29	0	1
01	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	32	9	2462	2	Y	29	29	0	1
*02	2610 X	2422	-0-	-188	-0-	75	1	2353	2	Y	-0-	1	0	-0-
*03	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	32	9	2554	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618					
10	7223 X	6875	-0-	-348	-0-	106	1	6760	2	Y	8	8	0	-0-
11	6990 X	5831	-0-	-1159	-0-	9	9	5730	2	Y	7	7	0	-0-
12	7657 X	6521	-0-	-1136	-0-	8	9	6378	2	Y	7	7	0	-0-
01	7378 X	6461	-0-	-917	-0-	135	1	6314	2	Y	13	13	0	-0-
02	6902 X	6127	-0-	-775	-0-	8	9	5982	2	Y	27	26	0	1
*03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	115	1	6877	2	Y	23	23	0	1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878					
10	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	153	1	9764	2	N	-0-			-0-
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	128	1	7865	2	N	-0-			-0-
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	178	1	8424	2	N	-0-			-0-
01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	164	1	7813	2	N	-0-			-0-
02	7395 X	7154	-0-	-241	-0-	135	1	7019	2	N	-0-			-0-
*03	7905 X	6967	-0-	-938	-0-	107	1	6860	2	N	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780					
10	6758 X	5914	-0-	-844	-0-	91	1	5823	2	Y	-0-			-0-
11	6540 X	4728	-0-	-1812	-0-	76	1	4652	2	Y	-0-			-0-
12	6758 X	5218	-0-	-1540	-0-	106	1	5017	2	Y	86	83	0	3
01	6603 X	6020	-0-	-583	-0-	95	9	5669	2	Y	211	208	0	6
02	6177 X	5554	-0-	-623	-0-	119	1	5070	2	Y	351	347	0	10
*03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	232	9	5546	2	Y	296	298	0	8
						98	1							
						386	9							
						86	1							
						326	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	12704 - 12719				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080				
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	7	1	420	2	Y	-0-				-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	38	1	2363	2	Y	-0-				-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	36	1	1700	2	Y	-0-				-0-
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	7	1	316	2	Y	-0-				-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	Y	-0-				-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	2	Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392				
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	293	1	9093	2	Y	419	419	0		12
							461	9								
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	314	1	10213	2	Y	402	402	0		12
							442	9								
12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	252	1	8477	2	Y	399	399	0		12
							439	9								
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	252	1	8335	2	Y	345	346	0		11
							380	9								
*02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	218	1	7469	2	Y	20	30	0		1
							22	9								
*03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	272	1	9165	2	Y	16	17	0		-0-
							18	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624				
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1616	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	33	1	1582	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	Y	-0-				-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	2	Y	-0-				-0-

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264 - 13642				
10	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1107	2	112	9	N	102	184	1		102
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1211	2	98	9	N	89				191
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1692	2	88	9	N	80				271
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	N	160	193	1		238
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1493	2	127	9	N	115	111	1		242
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1540	2	172	9	N	156	192	1		206

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10050	- 10060
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	16 1	997 2	Y	64	64	0	2
						70 9						
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	10 1	644 2	Y	61	61	0	2
						67 9						
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	16 1	759 2	Y	60	60	0	2
						66 9						
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	13 1	625 2	Y	72	72	0	2
						79 9						
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	10 1	505 2	Y	118	117	0	3
						130 9						
*03	775 N	551	-0-	-224	-0-	7 1	433 2	Y	101	101	0	3
						111 9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495	- 11641
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9 1	272 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 1	200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	11 1	363 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10 1	339 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	14 1	469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10474	- 10611
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	4745	-0-	1845	1845	82 1	4232 2	Y	392	381	0	11
						431 9						
*03	3100 N	3158	-0-	58	1903	41 1	2622 2	Y	450	449	0	12
						495 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11832
10	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	131 1	8379 2	Y	151	151	0	4
						166 9						
11	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	112 1	6898 2	Y	145	145	0	4
						160 9						
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	158 1	7451 2	Y	144	144	0	4
						158 9						
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	146 1	6958 2	Y	88	89	0	3
						97 9						
02	5887 X	5309	-0-	-578	-0-	100 1	5199 2	Y	9	12	0	-0-
						10 9						
*03	6293 X	2269	-0-	-4024	-0-	35 1	2227 2	Y	6	6	0	-0-
						7 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3286 X	2507	-0-	-779	-0-	76	1	2370	2	Y	55	55	0	2
11	3180 X	2668	-0-	-512	-0-	61	9							
12	3038 X	2187	-0-	-851	-0-	78	1	2532	2	Y	53	53	0	2
01	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	58	9							
*02	2581 X	1996	-0-	-585	-0-	62	1	2068	2	Y	52	52	0	2
*03	2759 X	2149	-0-	-610	-0-	57	9							
						61	1	2002	2	Y	57	57	0	2
						63	9							
						57	1	1939	2	Y	-0-	2	0	-0-
						62	1	2087	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386					
10	12090 X	11992	-0-	-98	-0-	185	1	11807	2	Y	-0-			-0-
11	17850 X	8186	-0-	-9664	-0-	131	1	8055	2	Y	-0-			-0-
12	18445 X	8388	-0-	-10057	-0-	174	1	8210	2	Y	4	4	0	-0-
01	18445 X	7567	-0-	-10878	-0-	4	9							
02	14442 X	6360	-0-	-8082	-0-	156	1	7404	2	Y	6	6	0	-0-
*03	11997 X	5706	-0-	-6291	-0-	7	9							
						120	1	6230	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
						87	1	5610	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630					
10	3100 X	935	-0-	-2165	-0-	14	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	1622	-0-	-1378	-0-	26	1	1596	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3048	-0-	-238	-0-	63	1	2985	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	1367	-0-	-1547	-0-	28	1	1336	2	Y	3	3	0	-0-
02	2726 X	155	-0-	-2571	-0-	3	9							
*03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	3	1	152	2	Y	-0-			-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 02/21/2020			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410					
10	9610 X	7453	-0-	-2157	-0-	114	1	7281	2	Y	53	52	0	2
11	9300 X	5740	-0-	-3560	-0-	58	9							
12	9610 X	6461	-0-	-3149	-0-	91	1	5594	2	Y	50	50	0	2
01	9610 X	6164	-0-	-3446	-0-	55	9							
02	8062 X	4808	-0-	-3254	-0-	133	1	6275	2	Y	48	49	0	1
*03	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	53	9							
						126	1	6006	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
						91	1	4708	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
						177	1	11374	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		51	RRCID -> 215084			COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	130	1	8313	2	Y	137	137	0	4
						151	9							
11	5340 X	4685	-0-	-655	-0-	73	1	4468	2	Y	131	131	0	4
						144	9							
12	5518 X	5083	-0-	-435	-0-	102	1	4838	2	Y	130	130	0	4
						143	9							
01	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	107	1	5086	2	Y	43	46	0	1
						47	9							
02	5162 X	4779	-0-	-383	-0-	90	1	4681	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
*03	5518 X	4911	-0-	-607	-0-	75	1	4829	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 215182			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179		

10	7037 X	6089	-0-	-948	-0-	94	1	5995	2	Y	-0-			-0-
						90	1	5503	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	5593	-0-	-1217	-0-	136	1	6420	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	7068 X	6562	-0-	-506	-0-	131	1	6241	2	Y	27	26	0	1
						30	9							
01	7037 X	6402	-0-	-635	-0-	107	1	5535	2	Y	93	91	0	3
						102	9							
02	6583 X	5744	-0-	-839	-0-	98	1	6310	2	Y	78	79	0	2
						86	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		52	RRCID -> 218758			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782		

10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2603	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
11	2430 N	2268	-0-	-162	-0-	36	1	2199	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
12	2666 N	2497	-0-	-169	-0-	51	1	2413	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
01	2666 N	2405	-0-	-261	-0-	49	1	2346	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
02	2204 N	2074	-0-	-130	-0-	39	1	2035	2	Y	-0-			-0-
						33	1	2133	2	Y	-0-			-0-
*03	2511 N	2166	-0-	-345	-0-									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 220726			COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152		

10	2232 N	1596	-0-	-636	-0-	25	1	1564	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	2340 N	1088	-0-	-1252	-0-	17	1	1064	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	1984 N	643	-0-	-1341	-0-	13	1	623	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	1581 N	141	-0-	-1440	-0-	3	1	132	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-			-0-
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5859 X	5344	-0-	-515	-0-	167	1	5177	2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	5517	-0-	-153	-0-	165	1	5352	2	Y	-0-			-0-
12	5735 X	4555	-0-	-1180	-0-	128	1	4303	2	Y	113	110	0	3
01	5549 X	4554	-0-	-995	-0-	124	9							
						129	1	4270	2	Y	141	140	0	4
						155	9							
*02	5336 X	4381	-0-	-955	-0-	117	1	4008	2	Y	233	230	0	7
						256	9							
*03	5704 X	4659	-0-	-1045	-0-	128	1	4315	2	Y	196	198	0	5
						216	9							

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

10	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	62	1	3939	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3368	-0-	-562	-0-	54	1	3314	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3589	-0-	-627	-0-	74	1	3515	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	85	1	4017	2	Y	-0-			-0-
02	3915 X	3698	-0-	-217	-0-	70	1	3628	2	Y	-0-			-0-
*03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	62	1	3960	2	Y	-0-			-0-

 BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4890	2	67	9	N	61			84
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4387	2	74	9	N	67			151
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4853	2	77	9	N	70			221
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4806	2	90	9	N	82	182	1	121
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4388	2	58	9	N	53			174
*03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4669	2	48	9	N	44	171	1	47

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	114	1	7297	2	Y	124	124	0	4
						136	9							
11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	101	1	6174	2	Y	119	119	0	4
						131	9							
12	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	145	1	6859	2	Y	118	118	0	4
						130	9							
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	139	1	6599	2	Y	101	102	0	3
						111	9							
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	123	1	6392	2	Y	25	27	0	1
						28	9							
*03	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	109	1	7022	2	Y	21	21	0	1
						23	9							

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	229	1	7091	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
11	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	248	1	8051	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	197	1	6624	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	209	1	6892	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	188	1	6450	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*03	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	211	1	7093	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2	Y	-0-			-0-
11	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2	Y	-0-			-0-
12	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2	Y	-0-			-0-
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2	Y	-0-			-0-
02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2	Y	-0-			-0-
*03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530		
10	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	42	1	Y	6	6	0	-0-
						7	9					
11	2670 X	2355	-0-	-315	-0-	38	1	Y	6	6	0	-0-
						7	9					
12	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	52	1	Y	6	6	0	-0-
						7	9					
01	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	53	1	Y	10	10	0	-0-
						11	9					
02	2668 X	2384	-0-	-284	-0-	45	1	Y	28	27	0	1
						31	9					
*03	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	38	1	Y	23	23	0	1
						25	9					

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814		
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	Y	-0-			-0-
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	Y	-0-			-0-
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2	Y	-0-			-0-
02	3973 X	3504	-0-	-469	-0-	3504	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	4097	-0-	-150	-0-	4097	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266		
10	5270 X	5134	-0-	-136	-0-	79	1	Y	5	5	0	-0-
						6	9					
11	5100 X	3607	-0-	-1493	-0-	58	1	Y	4	4	0	-0-
						4	9					
12	5270 X	4782	-0-	-488	-0-	99	1	Y	4	4	0	-0-
						4	9					
01	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	101	1	Y	1	1	0	-0-
						1	9					
02	4814 X	4458	-0-	-356	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
*03	5146 X	4775	-0-	-371	-0-	73	1	Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142		PERF. 9940 - 10870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9486 - 10028		
10	4123 X	3563	-0-	-560	-0-	3563	2	Y	-0-			-0-
11	3990 X	2392	-0-	-1598	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	2360	-0-	-1732	-0-	2360	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	2265	-0-	-1703	-0-	2265	2	Y	-0-			-0-
02	3335 X	2066	-0-	-1269	-0-	2066	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2264	-0-	-1301	-0-	2264	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3939	2	Y	-0-			-0-
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	6020	2	Y	-0-			-0-
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3932	2	Y	-0-			-0-
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4987	2	Y	-0-			-0-
*02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	5482	2	Y	-0-			-0-
*03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	5129	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716							
10	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	-0-	81	1	2498	2	Y	74	74	0	2
							81	9							
11	2790 X	1686	-0-	-1104	-0-	-0-	48	1	1558	2	Y	73	73	0	2
							80	9							
12	2666 X	1293	-0-	-1373	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	68	68	0	2
							75	9							
01	2666 X	1961	-0-	-705	-0-	-0-	55	1	1827	2	Y	72	72	0	2
							79	9							
*02	2494 X	673	-0-	-1821	-0-	-0-	16	1	547	2	Y	100	99	0	3
							110	9							
*03	2666 X	1302	-0-	-1364	-0-	-0-	35	1	1175	2	Y	84	85	0	2
							92	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320							
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700							
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2965	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
11	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	-0-	38	1	2341	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
12	3131 X	2840	-0-	-291	-0-	-0-	58	1	2754	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
01	3131 X	2669	-0-	-462	-0-	-0-	54	1	2583	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
02	2842 X	2490	-0-	-352	-0-	-0-	46	1	2394	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
*03	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	-0-	41	1	2626	2	Y	36	36	0	1
							40	9							

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4588 X	4412	-0-	-176	-0-	67 1	4267 2	Y	71	71 0		2
							78 9						
11		4440 X	3878	-0-	-562	-0-	61 1	3742 2	Y	68	68 0		2
							75 9						
12		4743 X	4530	-0-	-213	-0-	92 1	4364 2	Y	67	67 0		2
							74 9						
01		4557 X	4125	-0-	-432	-0-	85 1	4019 2	Y	19	20 0		1
							21 9						
02		4234 X	3397	-0-	-837	-0-	64 1	3327 2	Y	5	6 0		-0-
							6 9						
*03		4526 X	3598	-0-	-928	-0-	55 1	3539 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						

BTLT		WELL #:		E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365	
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	815 1	1146 2	Y	-0-			-0-
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	504 1	1314 2	Y	-0-			-0-
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	558 1	1277 2	Y	-0-			-0-
01		1953 N	1717	-0-	-236	-0-	525 1	1192 2	Y	-0-			-0-
02		1769 N	1686	-0-	-83	-0-	574 1	1112 2	Y	-0-			-0-
03		1829 N	1650	-0-	-179	-0-	512 1	1138 2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #:		D 1	RRCID ->	240998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11110 - 11150	
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	1743 1	2451 2	Y	66	93 0		68
							73 9						
11		3810 X	3625	-0-	-185	-0-	982 1	2560 2	Y	75	84 0		59
							83 9						
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1290 1	2953 2	Y	58	65 1		52
							64 9						
01		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1409 1	3196 2	Y	65			117
							72 9						
02		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1493 1	2892 2	Y	75	136 1		56
							83 9						
*03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1461 1	3245 2	Y	72	104 1		24
							79 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		60	RRCID ->	241000	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	9485 - 10370	
10		11253 X	11213	-0-	-40	-0-	172 1	10987 2	Y	49	49 0		1
							54 9						
11		10980 X	9389	-0-	-1591	-0-	150 1	9187 2	Y	47	47 0		1
							52 9						
12		11749 X	10807	-0-	-942	-0-	223 1	10532 2	Y	47	47 0		1
							52 9						
01		11749 X	10661	-0-	-1088	-0-	219 1	10401 2	Y	37	37 0		1
							41 9						
02		10991 X	9842	-0-	-1149	-0-	185 1	9604 2	Y	48	48 0		1
							53 9						
*03		11222 X	10410	-0-	-812	-0-	159 1	10206 2	Y	41	41 0		1
							45 9						

BTLT		WELL #:		C 2	RRCID ->	241007	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	12463	PERF.	10958 - 11770	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	90 1	5716 2	Y	78	78 0		2
11	5640 X	5063	-0-	-577	-0-	86 9	4900 2	Y	75	75 0		2
12	5828 X	5683	-0-	-145	-0-	83 9	5486 2	Y	74	74 0		2
01	5828 X	5417	-0-	-411	-0-	116 1	5253 2	Y	48	49 0		1
02	5452 X	4586	-0-	-866	-0-	81 9	4438 2	Y	56	55 0		2
*03	5828 X	5426	-0-	-402	-0-	111 1	5293 2	Y	46	47 0		1
						53 9						
						86 1						
						62 9						
						82 1						
						51 9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910		
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	160 1	4962 2	Y	5	5 0		-0-
11	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	6 9	5712 2	Y	5	5 0		-0-
12	5053 X	4760	-0-	-293	-0-	176 1	4617 2	Y	5	5 0		-0-
01	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	6 9	4861 2	Y	5	5 0		-0-
*02	4727 X	4514	-0-	-213	-0-	137 1	4380 2	Y	5	5 0		-0-
*03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	147 1	4982 2	Y	4	4 0		-0-
						6 9						
						128 1						
						6 9						
						148 1						
						4 9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778		
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	110 1	3419 2	Y	-0-			-0-
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	108 1	3519 2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	94 1	3142 2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	3060	-0-	-381	-0-	90 1	2970 2	Y	-0-			-0-
*02	3219 X	2775	-0-	-444	-0-	79 1	2696 2	Y	-0-			-0-
*03	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	96 1	3244 2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922		
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	2545 1	3579 2	Y	67	96 0		70
11	4770 X	4376	-0-	-394	-0-	74 9	3065 2	Y	123	96 0		97
12	4929 X	3902	-0-	-1027	-0-	1176 1	2641 2	Y	97	107 1		87
01	4929 X	3091	-0-	-1838	-0-	135 9	2062 2	Y	109			196
02	4611 X	2835	-0-	-1776	-0-	1154 1	1780 2	Y	124	227 1		93
03	4929 X	3837	-0-	-1092	-0-	107 9	2555 2	Y	120	174 1		39
						909 1						
						120 9						
						919 1						
						136 9						
						1150 1						
						132 9						

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470		
10	682 N	513	-0-	-169	-0-	213 1	300 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	410	-0-	-250	-0-	114 1	296 2	Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	112 1	257 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	123 1	280 2	Y	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	170 1	328 2	Y	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	131 1	290 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12402 - 12468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		3	1	102	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		7	1	227	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-		2	1	54	2	Y	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	28	2	Y	-0-	-0-
*03	248 N	174	-0-	-74	-0-		5	1	169	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 13322		PERF.12138 - 13046	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11265 - 11635				
10	7812 X	7697	-0-	-115	-0-	236	1	7318	2	Y	130	130	0	4
						143	9							
11	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	252	1	8186	2	Y	125	125	0	4
						138	9							
12	7688 X	7150	-0-	-538	-0-	203	1	6811	2	Y	124	124	0	4
						136	9							
01	7688 X	7125	-0-	-563	-0-	205	1	6756	2	Y	149	148	0	5
						164	9							
*02	7308 X	6649	-0-	-659	-0-	186	1	6376	2	Y	79	82	0	2
						87	9							
*03	7812 X	7145	-0-	-667	-0-	205	1	6890	2	Y	45	46	0	1
						50	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12438 - 12442				
10	3162 X	2839	-0-	-323	-0-	87	1	2704	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
11	2970 X	1951	-0-	-1019	-0-	57	1	1853	2	Y	37	37	0	1
						41	9							
12	3100 X	1084	-0-	-2016	-0-	30	1	1011	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
01	3100 X	1256	-0-	-1844	-0-	36	1	1174	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
*02	2900 X	2818	-0-	-82	-0-	80	1	2735	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9940 - 9978		
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	445	1	626	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	827	-0-	-133	-0-	229	1	598	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	806	-0-	-186	-0-	245	1	561	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	764	-0-	-321	-0-	234	1	530	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	227	1	439	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	577	-0-	-229	-0-	179	1	398	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10375 - 10828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2294 X	1282	-0-	-1012	-0-	533	1	749	2	Y	-0-			-0-
11	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	3959	1	10318	2	Y	-0-			-0-
12	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	3493	1	7996	2	Y	-0-			-0-
01	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	3005	1	6817	2	Y	-0-			-0-
02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	2588	1	5014	2	Y	-0-			-0-
*03	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	2994	1	6650	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002				
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	173	1	5371	2	Y	51	51	0	2
11	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	178	1	5771	2	Y	48	49	0	1
12	5270 X	4718	-0-	-552	-0-	135	1	4531	2	Y	47	47	0	1
01	5270 X	4302	-0-	-968	-0-	125	1	4132	2	Y	41	41	0	1
*02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	344	1	11778	2	Y	4	5	0	-0-
*03	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	671	1	22579	2	Y	3	3	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994				
10	3720 X	3408	-0-	-312	-0-	52	1	3346	2	Y	9	9	0	-0-
11	3600 X	2743	-0-	-857	-0-	44	1	2690	2	Y	8	8	0	-0-
12	3844 X	1628	-0-	-2216	-0-	34	1	1585	2	Y	8	8	0	-0-
01	3410 X	2031	-0-	-1379	-0-	42	1	1981	2	Y	7	7	0	-0-
02	3190 X	1744	-0-	-1446	-0-	33	1	1699	2	Y	11	11	0	-0-
*03	3410 X	1919	-0-	-1491	-0-	29	1	1879	2	Y	10	10	0	-0-

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710				
10	620 N	190	-0-	-430	-0-	79	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	209	-0-	-541	-0-	58	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	102	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	446	1	1011	2	Y	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	247	1	479	2	Y	-0-			-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	161	1	357	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740				
10	11718 X	10834	-0-	-884	-0-	331	1	10250	2	Y	230	230	0	7
11	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	342	1	11118	2	Y	220	220	0	7
12	11718 X	9429	-0-	-2289	-0-	266	1	8922	2	Y	219	219	0	7
01	11191 X	9182	-0-	-2009	-0-	264	1	8717	2	Y	183	184	0	6
*02	10962 X	8358	-0-	-2604	-0-	236	1	8098	2	Y	22	27	0	1
*03	11718 X	8743	-0-	-2975	-0-	252	1	8470	2	Y	19	19	0	1

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	-0-	75	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	43	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	-0-	55	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078					
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	4193	2	Y	14	14	0	-0-
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4868	2	Y	13	13	0	-0-
12	4278 X	3920	-0-	-358	-0-	-0-	113	1	3793	2	Y	13	13	0	-0-
01	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	-0-	109	1	3592	2	Y	16	16	0	-0-
*02	4002 X	3748	-0-	-254	-0-	-0-	106	1	3632	2	Y	9	9	0	-0-
*03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	4158	2	Y	7	7	0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117					
10	1085 X	708	-0-	-377	-0-	-0-	22	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	496	-0-	-217	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	13294	-0-	10394	10394	-0-	377	1	12917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	13478	-0-	10378	20772	-0-	389	1	13089	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 9668					
10	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	8115	2	Y	80	80	0	2
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	4961	2	Y	77	77	0	2
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	-0-	85	9	4418	2	Y	76	76	0	2
01	4185 X	3969	-0-	-216	-0-	-0-	93	1	3865	2	Y	21	22	0	1
02	3915 X	3198	-0-	-717	-0-	-0-	84	9	3137	2	Y	-0-	1	0	-0-
*03	4185 X	2892	-0-	-1293	-0-	-0-	61	1	2848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760					
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878					
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	40	9	Y	36	36	0	1
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	45	9	Y	41	41	0	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	42	42	0	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	52	51	0	2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	83	83	0	2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	72	72	0	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID ->	256626	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4000 - 6000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID ->	257980	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	15877	PERF.14560 - 15330	
10	16802 X	15389	-0-	-1413	-0-	481	1	14908	2	Y	-0-
11	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	496	1	16123	2	Y	-0-
12	15841 X	13628	-0-	-2213	-0-	391	1	13117	2	Y	3
						120	9				
01	15841 X	13306	-0-	-2535	-0-	387	1	12768	2	Y	4
						151	9				
*02	16008 X	12299	-0-	-3709	-0-	342	1	11709	2	Y	6
						248	9				
*03	17112 X	12200	-0-	-4912	-0-	346	1	11644	2	Y	5
						210	9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12230 - 12695	
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	2	Y	-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	7	1	229	2	Y	-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	5	1	168	2	Y	-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	Y	-0-
*02	232 N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	2	Y	-0-
*03	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	2	Y	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11920 - 12346	
10	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	315	1	9748	2	Y	-0-
11	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	325	1	10548	2	Y	1
						30	9				
12	9765 X	9688	-0-	-77	-0-	278	1	9330	2	Y	2
						80	9				
01	9765 X	9525	-0-	-240	-0-	278	1	9181	2	Y	2
						66	9				
*02	9135 X	8927	-0-	-208	-0-	253	1	8664	2	Y	-0-
						10	9				
*03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	285	1	9594	2	Y	-0-
						9	9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10760 - 12498	
10	8463 X	4531	-0-	-3932	-0-	137	1	4237	2	Y	4
						157	9				
11	8190 X	6293	-0-	-1897	-0-	183	1	5938	2	Y	5
						172	9				
12	7006 X	6597	-0-	-409	-0-	186	1	6249	2	Y	4
						162	9				
01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	208	1	6880	2	Y	3
						111	9				
*02	6554 X	6532	-0-	-22	-0-	184	1	6311	2	Y	1
						37	9				
*03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	191	1	6436	2	Y	1
						32	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	13290	-	15130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6330 X	6330	-0-	-0-	198	1	6132	2	Y	-0-		-0-	
11		7324 X	7324	-0-	-0-	219	1	7105	2	Y	-0-		-0-	
12		5902 X	5902	-0-	-0-	171	1	5731	2	Y	-0-		-0-	
01		5719 X	5719	-0-	-0-	168	1	5551	2	Y	-0-		-0-	
*02		5249 X	4766	-0-	-483	135	1	4631	2	Y	-0-		-0-	
*03		5611 X	5181	-0-	-430	149	1	5032	2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		65H	RRCID ->	266234	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	11050	-	13480
10		10571 X	9792	-0-	-779	150	1	9562	2	Y	73	73	0	2
						80	9							
11		10230 X	8538	-0-	-1692	136	1	8325	2	Y	70	70	0	2
						77	9							
12		10695 X	9837	-0-	-858	202	1	9559	2	Y	69	69	0	2
						76	9							
01		10695 X	8623	-0-	-2072	176	1	8377	2	Y	64	64	0	2
						70	9							
02		10005 X	7143	-0-	-2862	134	1	6944	2	Y	59	59	0	2
						65	9							
*03		9827 X	9119	-0-	-708	139	1	8926	2	Y	49	50	0	1
						54	9							

HOPKINS, M. A.		WELL #:		32	RRCID ->	266996	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11980	-	13010
10		16027 X	12876	-0-	-3151	396	1	12283	2	Y	179	179	0	5
						197	9							
11		16848 X	16848	-0-	-0-	497	1	16147	2	Y	185	184	0	6
						204	9							
12		14787 X	12474	-0-	-2313	355	1	11922	2	Y	179	180	0	5
						197	9							
01		14384 X	13244	-0-	-1140	383	1	12662	2	Y	181	180	0	6
						199	9							
*02		16298 X	11979	-0-	-4319	333	1	11408	2	Y	216	216	0	6
						238	9							
*03		17422 X	13715	-0-	-3707	390	1	13123	2	Y	184	185	0	5
						202	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	267002	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12070	-	13126
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		63	RRCID ->	267196	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11590	-	11896
10		10292 X	9019	-0-	-1273	137	1	8766	2	Y	105	105	0	3
						116	9							
11		8370 X	7030	-0-	-1340	111	1	6809	2	Y	100	100	0	3
						110	9							
12		9021 X	7870	-0-	-1151	161	1	7599	2	Y	100	100	0	3
						110	9							
01		9021 X	7133	-0-	-1888	146	1	6915	2	Y	65	66	0	2
						72	9							
02		8439 X	6670	-0-	-1769	124	1	6434	2	Y	102	101	0	3
						112	9							
*03		9021 X	6187	-0-	-2834	93	1	6008	2	Y	78	79	0	2
						86	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720						
10	3162 X	2588	-0-	-574	-0-	40	1	2545	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	3060 X	2729	-0-	-331	-0-	44	1	2682	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	66	1	3104	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	62	1	2965	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	48	1	3117	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220						
10	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	41	1	1271	2	Y	80	80	0			2
						88	9									
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	42	1	1351	2	Y	73	73	0			2
						80	9									
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	2	Y	72	72	0			2
						79	9									
01	1395 N	960	-0-	-435	-0-	25	1	838	2	Y	88	87	0			3
						97	9									
*02	1421 N	1075	-0-	-346	-0-	29	1	999	2	Y	43	45	0			1
						47	9									
*03	1333 N	863	-0-	-470	-0-	24	1	815	2	Y	22	22	0			1
						24	9									

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120						
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	166	1	5146	2	Y	-0-					-0-
11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	177	1	5738	2	Y	-0-					-0-
12	4991 X	4914	-0-	-77	-0-	140	1	4715	2	Y	54	52	0			2
						59	9									
01	5301 X	4953	-0-	-348	-0-	143	1	4732	2	Y	71	71	0			2
						78	9									
*02	5713 X	3140	-0-	-2573	-0-	85	1	2926	2	Y	117	116	0			3
						129	9									
*03	6107 X	4886	-0-	-1221	-0-	138	1	4638	2	Y	100	100	0			3
						110	9									

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064						
10	5456 X	3941	-0-	-1515	-0-	3471	2	470	9	N	427	374	1			209
11	5280 X	3795	-0-	-1485	-0-	3413	2	382	9	N	347	369	1			187
12	4371 X	4177	-0-	-194	-0-	3731	2	446	9	N	405	356	1			236
01	4371 X	4076	-0-	-295	-0-	3618	2	458	9	N	416	353	1			299
02	4031 X	3548	-0-	-483	-0-	3172	2	376	9	N	342	382	1			259
03	4185 X	3819	-0-	-366	-0-	3401	2	418	9	N	380	365	1			274

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		66	RRCID ->	269233	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11860 - 12590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	74	1	4734	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3774	-0-	-846	-0-	60	1	3714	2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4513	-0-	-323	-0-	93	1	4391	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
01	4836 X	4632	-0-	-204	-0-	94	1	4471	2	Y	61	60	0	2
						67	9							
02	4524 X	4372	-0-	-152	-0-	81	1	4181	2	Y	100	99	0	3
						110	9							
*03	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	69	1	4430	2	Y	84	85	0	2
						92	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	269591	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	15706	PERF.15032 - 15288		
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	211	1	6535	2	Y	101	101	0	3
						111	9							
11	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	228	1	7404	2	Y	97	97	0	3
						107	9							
12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	181	1	6095	2	Y	344	337	0	10
						378	9							
01	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	181	1	5971	2	Y	520	514	0	16
						572	9							
*02	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	167	1	5721	2	Y	856	848	0	24
						942	9							
*03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	182	1	6113	2	Y	724	729	0	19
						796	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	269997	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	15699	PERF.14910 - 15550		
10	8897 X	8256	-0-	-641	-0-	252	1	7808	2	Y	178	178	0	5
						196	9							
11	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	267	1	8668	2	Y	171	171	0	5
						188	9							
12	8897 X	7514	-0-	-1383	-0-	212	1	7115	2	Y	170	170	0	5
						187	9							
01	8246 X	7299	-0-	-947	-0-	208	1	6882	2	Y	190	189	0	6
						209	9							
*02	8323 X	6467	-0-	-1856	-0-	178	1	6089	2	Y	182	183	0	5
						200	9							
*03	8897 X	7117	-0-	-1780	-0-	200	1	6746	2	Y	155	156	0	4
						171	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		68	RRCID ->	270159	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10030 - 11410		
10	18197 X	17458	-0-	-739	-0-	262	1	16721	2	Y	432	431	0	13
						475	9							
11	17610 X	15819	-0-	-1791	-0-	246	1	15119	2	Y	413	413	0	13
						454	9							
12	19375 X	17888	-0-	-1487	-0-	361	1	17077	2	Y	409	410	0	12
						450	9							
01	19375 X	18205	-0-	-1170	-0-	367	1	17421	2	Y	379	379	0	12
						417	9							
02	16327 X	15136	-0-	-1191	-0-	275	1	14272	2	Y	535	532	0	15
						589	9							
*03	17887 X	14834	-0-	-3053	-0-	208	1	13350	2	Y	1160	1144	0	31
						1276	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 272965				COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		3782 X	3345	-0-	-437	-0-	49	1	3098	2	Y	180	180 0	5
							198	9						
11		3690 X	2889	-0-	-801	-0-	43	1	2656	2	Y	173	173 0	5
							190	9						
12		4247 X	3010	-0-	-1237	-0-	58	1	2764	2	Y	171	171 0	5
							188	9						
01		4247 X	2847	-0-	-1400	-0-	58	1	2732	2	Y	52	55 0	2
							57	9						
02		3973 X	2570	-0-	-1403	-0-	48	1	2511	2	Y	10	12 0	-0-
							11	9						
*03		3348 X	2472	-0-	-876	-0-	38	1	2423	2	Y	10	10 0	-0-
							11	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID -> 272973				COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303		

10		9579 X	8893	-0-	-686	-0-	136	1	8670	2	Y	79	79 0	2
							87	9						
11		9270 X	6585	-0-	-2685	-0-	104	1	6398	2	Y	75	75 0	2
							83	9						
12		9579 X	6985	-0-	-2594	-0-	143	1	6759	2	Y	75	75 0	2
							83	9						
01		9579 X	7725	-0-	-1854	-0-	156	1	7426	2	Y	130	128 0	4
							143	9						
02		8961 X	6785	-0-	-2176	-0-	123	1	6398	2	Y	240	237 0	7
							264	9						
*03		8897 X	6840	-0-	-2057	-0-	101	1	6516	2	Y	203	205 0	5
							223	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID -> 272974				COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428		

10		21545 X	17809	-0-	-3736	-0-	271	1	17277	2	Y	237	237 0	7
							261	9						
11		20850 X	13802	-0-	-7048	-0-	217	1	13335	2	Y	227	227 0	7
							250	9						
12		22568 X	15054	-0-	-7514	-0-	307	1	14499	2	Y	225	225 0	7
							248	9						
01		21545 X	11807	-0-	-9738	-0-	239	1	11351	2	Y	197	198 0	6
							217	9						
02		18270 X	10828	-0-	-7442	-0-	200	1	10382	2	Y	224	224 0	6
							246	9						
*03		17794 X	11920	-0-	-5874	-0-	179	1	11532	2	Y	190	191 0	5
							209	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID -> 272976				COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386		

10		10230 X	9572	-0-	-658	-0-	147	1	9383	2	Y	38	38 0	1
							42	9						
11		9840 X	8991	-0-	-849	-0-	143	1	8807	2	Y	37	37 0	1
							41	9						
12		10478 X	9999	-0-	-479	-0-	206	1	9753	2	Y	36	36 0	1
							40	9						
01		10478 X	9983	-0-	-495	-0-	205	1	9739	2	Y	35	35 0	1
							39	9						
02		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	208	1	10801	2	Y	85	84 0	2
							94	9						
*03		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	152	1	9806	2	Y	72	72 0	2
							79	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3472 X	2956	-0-	-516	-0-	2947	2	9	8		130
11	3360 X	2695	-0-	-665	-0-	2680	2	15	14		144
12	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2735	2	72	65		209
01	3100 X	2746	-0-	-354	-0-	2685	2	61	55	189 1	75
02	2900 X	2599	-0-	-301	-0-	2534	2	65	59		134
03	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	2653	2	61	55		189

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674			
10	53227 X	34555	-0-	-18672	-0-	526	1	33575	413	413 0	12
11	46050 X	24664	-0-	-21386	-0-	454	9	23840	396	396 0	12
12	51770 X	19817	-0-	-31953	-0-	388	1	18983	393	393 0	12
01	39215 X	25661	-0-	-13554	-0-	436	9	24623	473	471 0	14
02	32335 X	14243	-0-	-18092	-0-	402	1	13709	245	252 0	7
*03	34565 X	9856	-0-	-24709	-0-	518	1	9523	168	171 0	4
						520	9				
						264	1				
						270	9				
						148	1				
						185	9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301			
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	17	1	1061	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	15	1	943	-0-		-0-
12	3100 N	4295	-0-	1195	1195	89	1	4206	-0-		-0-
01	3100 N	6608	-0-	3508	4703	136	1	6472	-0-		-0-
02	2900 N	6103	-0-	3203	7906	116	1	5987	-0-		-0-
*03	13925 X	6019	-0-	-7906	-0-	92	1	5927	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716			
10	17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	274	1	17460	20	20 0	1
11	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	22	9	12678	19	19 0	1
12	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	206	1	13493	19	19 0	1
01	13237 X	12847	-0-	-390	-0-	21	9	12551	29	29 0	1
02	12383 X	9493	-0-	-2890	-0-	285	1	9263	46	46 0	1
*03	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-	21	9		-0-	1 0	-0-
						32	9				
						179	1				
						51	9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623			
10	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	161	1	10255	133	133 0	4
11	8580 X	8518	-0-	-62	-0-	146	9	8244	127	127 0	4
12	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	134	1	10050	126	126 0	4
01	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	140	9	10022	151	150 0	5
02	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	213	1	8775	248	246 0	7
*03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	139	9	9336	211	212 0	6
						211	1				
						166	9				
						169	1				
						273	9				
						145	1				
						232	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	547	1	16943	2	Y	52	51	0	2
11	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	579	1	18931	2	Y	48	49	0	1
12	16492 X	16318	-0-	-174	-0-	539	1	15697	2	Y	140	137	0	4
01	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	467	1	15800	2	Y	210	208	0	6
*02	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	154	1	14899	2	Y	301	298	0	9
*03	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	478	1	16499	2	Y	256	258	0	7
						231	9							
						435	1							
						331	9							
						490	1							
						282	9							
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	14875 - 16538		
10	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	151	1	4680	2	Y	472	471	0	14
11	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	519	9	5404	2	Y	451	451	0	14
12	5580 X	4545	-0-	-1035	-0-	166	1	4271	2	Y	134	144	0	4
01	5580 X	4402	-0-	-1178	-0-	496	9	4264	2	Y	8	12	0	-0-
*02	5220 X	4190	-0-	-1030	-0-	127	1	4058	2	Y	13	13	0	-0-
*03	5580 X	4489	-0-	-1091	-0-	147	9	4348	2	Y	11	11	0	-0-
						129	1							
						118	1							
						14	9							
						129	1							
						12	9							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	15736	PERF.	14296 - 15166		
10	23591 X	16640	-0-	-6951	-0-	513	1	15904	2	Y	203	203	0	6
11	25910 X	25910	-0-	-0-	-0-	223	9	24909	2	Y	213	213	0	6
12	21173 X	19322	-0-	-1851	-0-	767	1	18537	2	Y	212	212	0	6
01	21173 X	20191	-0-	-982	-0-	234	9	19317	2	Y	263	261	0	8
*02	22069 X	17445	-0-	-4624	-0-	552	1	16297	2	Y	611	602	0	17
*03	23591 X	20248	-0-	-3343	-0-	233	9	19111	2	Y	517	520	0	14
						585	1							
						289	9							
						476	1							
						672	9							
						568	1							
						569	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	11469 - 13203		
10	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	314	1	20044	2	Y	60	60	0	2
11	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	66	9	15423	2	Y	58	58	0	2
12	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	251	1	13538	2	Y	57	57	0	2
01	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	64	9	18331	2	Y	30	31	0	1
02	48356 X	48356	-0-	-0-	-0-	286	1	46796	2	Y	597	581	0	17
*03	95544 X	95544	-0-	-0-	-0-	63	9	91818	2	Y	2089	2051	0	55
						386	1							
						33	9							
						903	1							
						657	9							
						1428	1							
						2298	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	14448	- 14920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	4805 X	2831	-0-	-1974	-0-	85	1	2634	2	Y	102	102	0	3
						112	9							
11	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	115	1	3731	2	Y	95	95	0	3
						105	9							
12	4433 X	3959	-0-	-474	-0-	111	1	3738	2	Y	100	100	0	3
						110	9							
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	124	1	4097	2	Y	130	129	0	4
						143	9							
*02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	108	1	3712	2	Y	120	121	0	3
						132	9							
*03	4092 X	3650	-0-	-442	-0-	102	1	3441	2	Y	97	97	0	3
						107	9							

BTLT A				WELL #:	6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9596 - 11428	
10	6386 X	4845	-0-	-1541	-0-	4740	2	105	9	N	95	185	1	40
11	5970 X	4671	-0-	-1299	-0-	4588	2	83	9	N	75			115
12	5425 X	4758	-0-	-667	-0-	4677	2	81	9	N	74			189
01	5332 X	4778	-0-	-554	-0-	4700	2	78	9	N	71	185	1	75
02	4814 X	4299	-0-	-515	-0-	4233	2	66	9	N	60			135
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4578	2	85	9	N	77	182	1	30

DAVIS, W. J.				WELL #:	15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.	13018 - 14548	
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	2	Y	355	355	0	10
						391	9							
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	Y	331	331	0	10
						364	9							
12	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	45	1	1515	2	Y	197	201	0	6
						217	9							
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	2	Y	237	236	0	7
						261	9							
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	2	Y	391	387	0	11
						430	9							
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1596	2	Y	331	333	0	9
						364	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	10190 - 10400	
10	116002 X	74636	-0-	-41366	-0-	1152	1	73484	2	Y	-0-			-0-
11	112260 X	63695	-0-	-48565	-0-	1021	1	62674	2	Y	-0-			-0-
12	110608 X	70897	-0-	-39711	-0-	2050	1	68847	2	Y	-0-			-0-
01	96100 X	64104	-0-	-31996	-0-	1882	1	62177	2	Y	41	40	0	1
						45	9							
*02	84506 X	56223	-0-	-28283	-0-	1589	1	54454	2	Y	164	160	0	5
						180	9							
*03	74648 X	57982	-0-	-16666	-0-	1668	1	56161	2	Y	139	140	0	4
						153	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	284804	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12799	PERF.	11992	-	12731
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	17391 X	15882	-0-	-1509	-0-	241	1	15376	2	Y	241	241	0	7
11	17190 X	12404	-0-	-4786	-0-	265	9	11955	2	Y	231	231	0	7
12	17763 X	14392	-0-	-3371	-0-	254	9	13847	2	Y	229	229	0	7
01	17763 X	14206	-0-	-3557	-0-	293	1	13644	2	Y	250	249	0	8
02	15225 X	12569	-0-	-2656	-0-	252	9	11921	2	Y	380	377	0	11
*03	15872 X	12068	-0-	-3804	-0-	287	1	11536	2	Y	321	324	0	8
						275	9							
						230	1							
						418	9							
						179	1							
						353	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	284805	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11249	-	13132
10	45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	692	1	44138	2	Y	833	832	0	25
11	37036 X	37036	-0-	-0-	-0-	916	9	35582	2	Y	795	796	0	24
12	40397 X	40397	-0-	-0-	-0-	579	1	38709	2	Y	790	790	0	24
01	37304 X	37304	-0-	-0-	-0-	875	9	36089	2	Y	414	425	0	13
02	33118 X	32530	-0-	-588	-0-	819	1	31872	2	Y	39	51	0	1
*03	35402 X	31568	-0-	-3834	-0-	869	9	31048	2	Y	34	34	0	1
						760	1							
						455	9							
						615	1							
						43	9							
						483	1							
						37	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450	-	11718
10	38688 X	30622	-0-	-8066	-0-	957	1	29665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	37440 X	32090	-0-	-5350	-0-	958	1	31132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	38688 X	24356	-0-	-14332	-0-	704	1	23652	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34472 X	23673	-0-	-10799	-0-	696	1	22977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	31030 X	21297	-0-	-9733	-0-	604	1	20693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	33170 X	22644	-0-	-10526	-0-	653	1	21991	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID ->	286358	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10208	-	12864
*04	121496 X	121496	-0-	-0-	-0-	1291	1	119972	2	Y	212	208	0	4
05	131111 X	131111	-0-	-0-	-0-	233	9	128690	2	Y	904	890	0	18
06	121923 X	121923	-0-	-0-	-0-	1427	1	119512	2	Y	824	817	0	25
07	144039 X	144039	-0-	-0-	-0-	994	9	140526	2	Y	1462	1460	0	27
08	132990 X	132990	-0-	-0-	-0-	1505	1	129181	2	Y	1815	1806	0	36
09	113968 X	113968	-0-	-0-	-0-	906	9	110504	2	Y	1721	1710	0	47
10	114235 X	111004	-0-	-3231	-0-	1905	1	107519	2	Y	1635	1634	0	48
11	110550 X	96028	-0-	-14522	-0-	1608	9	92795	2	Y	1565	1565	0	48
12	114235 X	112053	-0-	-2182	-0-	1812	1	107156	2	Y	1552	1553	0	47
01	114235 X	98589	-0-	-15646	-0-	1997	9	93821	2	Y	1753	1746	0	54
*02	106865 X	86375	-0-	-20490	-0-	1571	1	83908	2	Y	16	70	0	-0-
*03	112065 X	85768	-0-	-26297	-0-	1893	9	83278	2	Y	15	15	0	-0-
						1686	1							
						1799	9							
						1511	1							
						1722	9							
						3190	1							
						1707	9							
						2840	1							
						1928	9							
						2449	1							
						18	9							
						2473	1							
						17	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		84	RRCID -> 286359			COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	12863 PERF.10598 - 12156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		94261 X	94261	-0-	-0-	-0-	1002	1	93094	2	Y	150	147 0	3
							165	9						
05		99325 X	99325	-0-	-0-	-0-	1083	1	97717	2	Y	477	471 0	9
							525	9						
06		92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	1141	1	90598	2	Y	435	431 0	13
							479	9						
07		92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	1226	1	90423	2	Y	771	770 0	14
							848	9						
08		76843 X	76843	-0-	-0-	-0-	1048	1	74741	2	Y	958	953 0	19
							1054	9						
09		65826 X	65826	-0-	-0-	-0-	909	1	63917	2	Y	909	903 0	25
							1000	9						
10		68758 X	58865	-0-	-9893	-0-	894	1	57022	2	Y	863	863 0	25
							949	9						
11		66540 X	48203	-0-	-18337	-0-	758	1	46536	2	Y	826	826 0	25
							909	9						
12		68758 X	54165	-0-	-14593	-0-	1540	1	51723	2	Y	820	820 0	25
							902	9						
01		68758 X	53685	-0-	-15073	-0-	1563	1	51639	2	Y	439	451 0	13
							483	9						
*02		63626 X	49668	-0-	-13958	-0-	1406	1	48182	2	Y	73	84 0	2
							80	9						
*03		58869 X	48015	-0-	-10854	-0-	1383	1	46564	2	Y	62	62 0	2
							68	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		89	RRCID -> 286365			COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13335 PERF.11876 - 13560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		33329 X	33329	-0-	-0-	-0-	354	1	32930	2	Y	41	40 0	1
							45	9						
05		32829 X	14563	-0-	-18266	-0-	155	1	14022	2	Y	351	345 0	7
							386	9						
06		31770 X	7974	-0-	-23796	-0-	96	1	7584	2	Y	267	266 0	8
							294	9						
07		32829 X	5660	-0-	-27169	-0-	74	1	5483	2	Y	94	100 0	2
							103	9						
08		32829 X	3196	-0-	-29633	-0-	42	1	3027	2	Y	115	115 0	2
							127	9						
09		31770 X	2421	-0-	-29349	-0-	32	1	2268	2	Y	110	109 0	3
							121	9						
10		5456 X	1198	-0-	-4258	-0-	17	1	1067	2	Y	104	104 0	3
							114	9						
11		5280 X	2146	-0-	-3134	-0-	33	1	2003	2	Y	100	100 0	3
							110	9						
12		5456 X	1866	-0-	-3590	-0-	36	1	1721	2	Y	99	99 0	3
							109	9						
01		3193 X	1668	-0-	-1525	-0-	32	1	1516	2	Y	109	109 0	3
							120	9						
02		2349 X	1390	-0-	-959	-0-	26	1	1343	2	Y	19	21 0	1
							21	9						
*03		2232 X	1548	-0-	-684	-0-	23	1	1507	2	Y	16	17 0	-0-
							18	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206497				COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	2868	-0-	2868	2868	334 1	2495 2	Y	35	74	1		40
11	DLQ	G-10	4676	-0-	4676	7544	39 9	4317 2	Y	32	23	1		49
12	DLQ	G-10	2476	-0-	2476	10020	35 9	2068 2	Y	42	22	1		69
01		12470 X	2450	-0-	-10020	-0-	28 3	2068 2	Y	18	16	1		71
02		4524 X	2257	-0-	-2267	-0-	334 1	1857 2	Y	3	16	1		58
03		4836 X	2480	-0-	-2356	-0-	28 3	2030 2	Y	14	17	1		55
							101 3	15 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209102				COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206		

10	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	1583	185 1	1381 2	Y	15	33	1		51
11	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	4185	17 9	2389 2	Y	31	22	1		60
12	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	5572	34 9	1144 2	Y	38	20	1		78
01		3000 N	1370	-0-	-1630	3942	16 3	1144 2	Y	23	20	1		81
02		2900 N	1250	-0-	-1650	2292	185 1	1027 2	Y	4	20	1		65
*03		3100 N	1387	-0-	-1713	579	16 3	1123 2	Y	21	26	1		60
							46 3	23 9						
							185 1	23 9						
							56 3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866				COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963		

10	DLQ	G-10	4393	-0-	4393	4393	430 1	3931 2	Y	29	61	1		44
11	DLQ	G-10	4166	-0-	4166	8559	32 9	3844 2	Y	31	22	1		53
12	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	12221	34 9	3437 2	Y	14	7	1		60
01		15889 X	3668	-0-	-12221	-0-	168 1	3436 2	Y	18	17	1		61
02		4350 X	3358	-0-	-992	-0-	42 3	20 9						
03		4402 X	3793	-0-	-609	-0-	170 1	3071 2	Y	3	16	1		48
							42 3	3 9						
							159 1	3 9						
							125 3	31 9						
							369 1							
							154 3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962				COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777		

10	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	3352	393 1	2931 2	Y	25	53	1		57
11	DLQ	G-10	5485	-0-	5485	8837	28 9	5071 2	Y	31	22	1		66
12	DLQ	G-10	2929	-0-	2929	11766	380 1	2428 2	Y	68	36	1		98
01		14666 X	2900	-0-	-11766	-0-	34 9	2429 2	Y	41	37	1		102
02		4872 X	2655	-0-	-2217	-0-	33 3	45 9						
03		5208 X	2921	-0-	-2287	-0-	393 1	2181 2	Y	7	36	1		73
							99 3	8 9						
							118 3	25 9						

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5690	-0-	5690	5690	153	1	5537	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2123	-0-	2123	7813	148	1	1975	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4796	-0-	4796	12609	153	1	4588	2	Y	-0-			-0-
01	17405 X	4796	-0-	-12609	-0-	55	3	4588	2	Y	-0-			-0-
02	4437 X	4405	-0-	-32	-0-	143	1	4098	2	Y	-0-			-0-
*03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	164	3	4505	2	Y	-0-			-0-
						153	1							
						199	3							

 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

10	DLQ G-10	4396	-0-	4396	4396	518	1	3866	2	Y	11	24	1	55
11	DLQ G-10	7240	-0-	7240	11636	501	1	6688	2	Y	46	32	1	69
12	DLQ G-10	3821	-0-	3821	15457	51	9	3203	2	Y	52	28	1	93
01	19258 X	3801	-0-	-15457	-0-	43	3	57	9	Y	34	31	1	96
02	3915 X	3499	-0-	-416	-0-	518	1	3203	2	Y	6	30	1	72
03	4185 X	3840	-0-	-345	-0-	43	3	37	9	Y	19	23	1	68
						130	3	7	9					
						518	1	3145	2	Y				
						156	3	21	9					

 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	59	1	2131	2	Y	7	10	1	70
11	DLQ G-10	817	-0-	817	3015	8	9	760	2	Y	-0-			70
12	DLQ G-10	1859	-0-	1859	4874	59	1	1766	2	Y	12			82
01	6743 X	1869	-0-	-4874	-0-	21	3	13	9	Y	21	32	1	71
02	2117 X	1719	-0-	-398	-0-	59	1	1766	2	Y	22			93
03	2201 X	1883	-0-	-318	-0-	21	3	23	9	Y	13			106
						55	1	1577	2	Y				
						63	3	24	9					
						59	1	1734	2	Y				
						76	3	14	9					

 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

10	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	164	1	3899	2	Y	39	83	1	23
11	DLQ G-10	2347	-0-	2347	6453	43	9	2112	2	Y	70	87	1	6
12	DLQ G-10	3516	-0-	3516	9969	158	1	77	9	Y	74			80
01	13435 X	3466	-0-	-9969	-0-	164	1	81	9	Y	29	101	1	8
02	4031 X	3303	-0-	-728	-0-	40	3	32	9	Y	131	101	1	38
03	4092 X	3596	-0-	-496	-0-	164	1	2888	2	Y	107	105	1	40
						118	3	144	9					
						164	1	3172	2	Y				
						142	3	118	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10514 - 11518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	4152	-0-	4152	4152	111 1	4034 2	Y	6	9 1		92
							7 9						
11	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	5699	108 1	1439 2	Y	-0-			92
12	DLQ	G-10	3504	-0-	3504	9203	111 1	3343 2	Y	9			101
							40 3	10 9					
01	12747	X	3544	-0-	-9203	-0-	111 1	3343 2	Y	45	68 1		78
							40 3	50 9					
02	4002	X	3259	-0-	-743	-0-	105 1	2985 2	Y	45			123
							119 3	50 9					
03	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	111 1	3282 2	Y	23			146
							145 3	25 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232262	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9845 - 11813	
10	DLQ	G-10	3672	-0-	3672	3672	430 1	3210 2	Y	29	63 1		56
							32 9						
11	DLQ	G-10	6023	-0-	6023	9695	416 1	5553 2	Y	49	34 1		71
							54 9						
12	DLQ	G-10	3198	-0-	3198	12893	430 1	2659 2	Y	66	35 1		102
							36 3	73 9					
01	16069	X	3176	-0-	-12893	-0-	430 1	2660 2	Y	45	41 1		106
							36 3	50 9					
02	4379	X	2908	-0-	-1471	-0-	402 1	2389 2	Y	8	40 1		74
							108 3	9 9					
03	4681	X	3196	-0-	-1485	-0-	430 1	2611 2	Y	23	28 1		69
							130 3	25 9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232265	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10494 - 11886	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10668 - 12897	
10	DLQ	G-10	7750	-0-	7750	7750	217 1	7530 2	Y	3	5 1		165
							3 9						
11	DLQ	G-10	3014	-0-	3014	10764	210 1	2804 2	Y	-0-			165
12	DLQ	G-10	6560	-0-	6560	17324	217 1	6239 2	Y	26			191
							75 3	29 9					
01	23895	X	6571	-0-	-17324	-0-	217 1	6239 2	Y	36	55 1		172
							75 3	40 9					
02	7511	X	6039	-0-	-1472	-0-	203 1	5572 2	Y	37			209
							223 3	41 9					
03	7750	X	6644	-0-	-1106	-0-	217 1	6126 2	Y	27			236
							271 3	30 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//		722895										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10776 - 11788			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

10	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	102	1	2078	2	Y	-0-		184	
11	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	3598	99	1	1319	2	Y	-0-		184	
12	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	5443	102	1	1722	2	Y	-0-		184	
							21	3							
01		7288 X	1845	-0-	-5443	-0-	102	1	1722	2	Y	-0-		184	
							21	3							
02		2117 X	1699	-0-	-418	-0-	96	1	1540	2	Y	-0-		184	
							63	3							
03		2170 X	1869	-0-	-301	-0-	102	1	1691	2	Y	-0-		184	
							76	3							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11024 - 11298			
10	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	4280	201	1	4079	2	Y	-0-		99	
11	DLQ	G-10	2783	-0-	2783	7063	194	1	2589	2	Y	-0-		99	
12	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	10686	201	1	3380	2	Y	-0-		99	
							42	3							
01		14309 X	3623	-0-	-10686	-0-	201	1	3380	2	Y	-0-		99	
							42	3							
02		4118 X	3334	-0-	-784	-0-	188	1	3022	2	Y	-0-		99	
							124	3							
03		4278 X	3670	-0-	-608	-0-	201	1	3319	2	Y	-0-		99	
							150	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11264 - 11430			
10	DLQ	G-10	3616	-0-	3616	3616	143	1	3418	2	Y	50	107	1	33
							55	9							
11	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	5690	139	1	1851	2	Y	76	94	1	15
							84	9							
12	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	8767	143	1	2832	2	Y	61			76
							35	3							
01		11806 X	3039	-0-	-8767	-0-	143	1	2832	2	Y	26	90	1	12
							35	3							
02		3625 X	2898	-0-	-727	-0-	134	1	2532	2	Y	117	90	1	39
							103	3							
03		3627 X	3137	-0-	-490	-0-	143	1	2781	2	Y	80	79	1	40
							125	3							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10478 - 11116			
10	DLQ	G-10	3846	-0-	3846	3846	104	1	3606	2	Y	124	163	1	-0-
							136	9							
11	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	5290	101	1	1343	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	8425	104	1	2988	2	Y	6			6
							36	3							
01		11585 X	3160	-0-	-8425	-0-	104	1	2988	2	Y	29	35	1	-0-
							36	3							
02		3596 X	2892	-0-	-704	-0-	97	1	2669	2	Y	17			17
							107	3							
03		3844 X	3179	-0-	-665	-0-	104	1	2934	2	Y	10			27
							130	3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250833		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 9872 - 11364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1560	-0-	1560	1560	181	1	1348	2	Y	28	61	1	66
11	DLQ G-10	2563	-0-	2563	4123	31	9	2333	2	Y	50	35	1	81
12	DLQ G-10	1383	-0-	1383	5506	55	9	1117	2	Y	64	34	1	111
01	6844 X	1338	-0-	-5506	-0-	15	3	1117	2	Y	23	21	1	113
02	2465 X	1222	-0-	-1243	-0-	15	3	25	9					
03	2635 X	1363	-0-	-1272	-0-	169	1	1004	2	Y	4	20	1	97
						45	3	4	9					
						181	1	1097	2	Y	27	33	1	91
						55	3	30	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251205		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11638 - 12664				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 255468		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 11422		PERF.10268 - 10315				
BTLT		WELL #: H 1												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 256158		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10116 - 10274				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BTLT		WELL #: H 4		RRCID -> 257297		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10272 - 10296				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	685	0			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	656	656	0			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	651	651	0			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	785	781	0			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1296	1283	0			37
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1095	1103	0			29

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

10	0	3276	-0-	3276 B	17267	87 1	3149	2	Y	36							145
11	2838	2909	-0-	71 B	17338	100 1	2740	2	Y	63	43	0					165
12	2693 N	3044	-0-	351 B	17689	119 1	2819	2	Y	96							261
01	0 N	2873	-0-	2873 B	20562	111 1	2720	2	Y	38	108	0					191
02	0 N	2558	-0-	2558 B	23120	93 1	2437	2	Y	25	70	0					146
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			23120		28 9											
03	0 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	23120				Y	NO RPT							146

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	920	-0-	920 B	21663	25	1	895	2	Y	-0-		107
11		6600	1009	-0-	-5591 B	16072	36	1	973	2	Y	-0-		107
12		6262	1044	-0-	-5218 B	10854	42	1	1002	2	Y	-0-		107
01		0	1006	-0-	1006 B	11860	39	1	967	2	Y	-0-		107
02		0	1150	-0-	1150 B	13010	42	1	1108	2	Y	-0-	107 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13010														
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	13010					Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294														

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293														

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672														

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	27 8	418
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	14	15 1	417
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27	30 1	414
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	10 8	417
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	29 8	417
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	10 8	420

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117														
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787														

10		1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	29	1	1070	2	Y	-0-		4
11		1500 #	1188	-0-	-312 B	-312	42	1	1146	2	Y	-0-		4
12		1550 #	1229	-0-	-321 B	-633	49	1	1180	2	Y	-0-		4
01		1457 #	1185	-0-	-272 B	-905	46	1	1139	2	Y	-0-		4
02		0 N	1200	-0-	1200 B	295	44	1	1156	2	Y	-0-	4 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 295														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	295					Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID -> 178391	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 8805	- 8870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID -> 178771	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8720	- 8776	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID -> 179057	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7932	- 8073	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID -> 179073	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8586	- 8662	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID -> 179734	COMPL. DATE 08/07/2000	TOTAL DEPTH 11100	PERF. N/A		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID -> 186835	COMPL. DATE 06/23/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8034	- 8174	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)														
MERIT ENERGY COMPANY														
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'														
//CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO														
//CONT.// 561136														
WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	50 1	646 2	N	128	13 1	95 8		151
							141 9							
11		720 N	651	-0-	-69 B	-0-	40 1	554 2	N	52	27 1	48 8		128
							57 9							
12		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	54 1	617 2	N	36	58 1			106
							40 9							
01		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	51 1	623 2	N	46	13 1	20 8		119
							51 9							
02		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	48 1	574 2	N	97	25 1	76 8		115
							107 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	60 1	684 2	N	57	13 1	27 8		132
							63 9							

JEFFRESS (VICKSBURG Q)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BRANN, REGINA														
46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
561136														
WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	68 1	879 2	N	11	1 1	7 8		94
							12 9							
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	72 1	1006 2	N	3	5 1	2 8		90
							3 9							
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	45 1	511 2	N	3	4 1			89
							3 9							
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	75 1	910 2	N	3	1 1	1 8		90
							3 9							
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	67 1	799 2	N	8	3 1	5 8		90
							9 9							
*03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	51 1	579 2	N	5	2 1	2 8		91
							6 9							

CASTILLO DEEP GU														
WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRANN, REGINA														
WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136
10	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	171	1	2208	2	N	6	1 1 5 8 15
						7	9					
11	2550 X	6	-0-	-2544	-0-	3	2	3	9	N	3	1 1 2 8 15
12	1891 N	823	-0-	-1068	-0-	66	1	751	2	N	5	5 8 15
						6	9					
01	2387 N	973	-0-	-1414	-0-	74	1	896	2	N	3	1 1 2 8 15
						3	9					
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	N	6	2 1 5 8 14
						7	9					
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	64	1	722	2	N	4	1 1 2 8 15
						4	9					

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538
10	T. A.	1958	-0-	1958	4499	52	1	1884	2	Y	20	51
						22	9					
11	T. A.	1691	-0-	1691	6190	58	1	1587	2	Y	42	28 0 65
						46	9					
12	T. A.	1772	-0-	1772	7962	69	1	1633	2	Y	64	129
						70	9					
01	T. A.	1665	-0-	1665	9627	64	1	1576	2	Y	23	72 0 80
						25	9					
02	T. A.	1526	-0-	1526	11153	56	1	1453	2	Y	15	95
						17	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11153					Y	NO RPT	95

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214															
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	200	1	2585	2	N	8	2	1	185
							9	9							
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	185	1	2566	2	N	2	3	1	182
							2	9							
12		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	324	1	3717	2	N	5	4	8	183
							6	9							
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	264	1	3205	2	N	3	2	1	183
							3	9							
02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	204	1	2418	2	N	6	3	1	182
							7	9							
*03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	193	1	2193	2	N	3	2	1	182
							3	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900															
10		96 X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1			1
							1	9							
11		187 X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-	1	1	-0-
											N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8792 - 9067						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690		PERF. 10522 - 10529						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8763 - 10680						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9114 - 10335						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 11234 - 11325						
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	N	-0-					1
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					1
12	806 N	279	-0-	-527	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-					1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	N	-0-					1
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					1
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9184 - 9508						
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	6	1	1	4	8	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	2	8	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1	4	8	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	32
COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946		PERF. 8600 - 8710						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 -	8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 -	8544
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 -	9210
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 -	9307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 -	9603
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 -	10166
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	315	1	4075	2	N	11	2	1	4	8	207
						12	9									
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	317	1	4404	2	N	4	5	1	2	8	204
						4	9									
12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	399	1	4578	2	N	5	4	8			205
						6	9									
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	359	1	4361	2	N	92	183	1	1	8	113
						101	9									
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	330	1	3923	2	N	21	5	1	4	8	125
						23	9									
*03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	386	1	4382	2	N	9	3	1	1	8	130
						10	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

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

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	2
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	1	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	2
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1			N	-0-	1	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HIDALGO				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383
10		806 N	-0-	-0-	-806					-0-	-0-	
11		780 N	-0-	-0-	-780					-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-	

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	195	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	195	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	195	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	195	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	195	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	195	

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246
10		2 N	-0-	-0-	-2					-0-	8	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	8	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	8	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	8	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	8	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	8	

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11297 - 11635							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11384 - 11514							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 9611 - 11374							
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-				60	
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-				60	
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	N	-0-				60	
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	24	1	296	2	N	-0-				60	
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	24	1	287	2	N	-0-				60	
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-				60	

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11272 - 11402							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11104 - 11179							
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	34	3	8		156	
							37	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	N	26	2	8		180	
							29	9									
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	40	1	455	2	N	22	3	8		199	
							24	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	37	183	1	1	8	52
							41	9									
02	522	N	436	-0-	-86	-0-	31	1	369	2	N	33	3	8		82	
							36	9									
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	62	1	8		143	
							68	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11418 - 11622							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939		PERF.11158 - 11204					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382		
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	509 1	6570 2	N	24	1 1	2 8	75
11	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	435 1	6048 2	N	5	2 1	1 8	77
12	6448 X	6228	-0-	-220	-0-	498 1	5704 2	N	24	2 8		99
01	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	491 1	5967 2	N	30	1 1	1 8	127
02	6583 X	5470	-0-	-1113	-0-	423 1	5021 2	N	24	2 1	2 8	147
*03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	573 1	6501 2	N	49	1 1	1 8	194

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	N	18	1 1	16 8 99
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	20	9	97	1	N	20	1 1	8 8 110
12	992 N	604	-0-	-388	-0-	22	9	46	1	N	27	15 8	122
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	30	9	175	1	N	8	1 1	5 8 124
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	9	9	177	1	N	88	1 1	15 8 196
*03	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	97	9	233	1	N	44	1 1	5 8 234
						48	9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 11490			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11348			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JD JEFFRESS		WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11285 - 11400			
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	395	1	5100	2	N	39	1 1	6 8 180
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	43	9	444	1	N	28	2 1	3 8 203
12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	31	9	605	1	N	32	6 8	229
01	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	35	9	510	1	N	33	1 1	2 8 259
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	36	9	490	1	N	48	186 1	6 8 115
*03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	53	9	615	1	N	60	1 1	2 8 172
						66	9						
BTLT		WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11520 - 11750			
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	1576	1	2217	2	Y	70	182 0	63
11	3720 X	2698	-0-	-1022	-0-	77	9	712	1	Y	119		182
12	3844 X	2598	-0-	-1246	-0-	131	9	722	1	Y	203	179 1	206
01	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	223	9	1101	1	Y	150	187 1	169
02	3625 X	3090	-0-	-535	-0-	165	9	980	1	Y	191	178 1	182
03	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	210	9	1123	1	Y	123	265 1	40
						135	9						

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.				945936							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11018 - 11200
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID -> 234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11177 - 11256
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		46088 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		9	RRCID -> 059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11360 - 11605	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	569 2	N	23	4 1	15 8	33
						25 9						
11	600 N	260	-0-	-340	-0-	17 1	231 2	N	11	8 1	8 8	28
						12 9						
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67 1	766 2	N	14	15 1		27
						15 9						
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	45 1	550 2	N	11	4 1	5 8	29
						12 9						
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42 1	496 2	N	19	8 1	14 8	26
						21 9						
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	51 1	573 2	N	11	4 1	5 8	28
						12 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11244 - 11636
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	206	1	2660	2	N	74	186	1	19	8	57
						81	9									
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	218	1	3030	2	N	25	4	1	9	8	69
						28	9									
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	264	1	3022	2	N	117	17	8			169
						129	9									
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	243	1	2951	2	N	57	2	1	6	8	218
						63	9									
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	210	1	2495	2	N	54	194	1	15	8	63
						59	9									
*03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	249	1	2830	2	N	66	2	1	5	8	122
						73	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	701	1	9051	2	N	9	2	1	1	8	161
						10	9									
11	9090 X	7972	-0-	-1118	-0-	535	1	7434	2	N	3	4	1	1	8	159
						3	9									
12	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	825	1	9460	2	N	1	1	8			159
						1	9									
01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	754	1	9171	2	N	77	191	1			45
						85	9									
02	9135 X	8249	-0-	-886	-0-	639	1	7591	2	N	17	4	1	1	8	57
						19	9									
*03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	878	1	9967	2	N	30	2	1			85
						33	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000	PERF.11318 - 11658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2046 N	1220	-0-	-826	-0-	85 1	1102 2	N	30	1 1	2 8	129
							33 9						
11		3000 N	3237	-0-	237	237	214 1	2971 2	N	47	2 1	1 8	173
							52 9						
12		2848 N	2611	-0-	-237	-0-	202 1	2321 2	N	80	178 1	2 8	73
							88 9						
01		3100 N	3211	-0-	111	111	242 1	2939 2	N	27	1 1	1 8	98
							30 9						
02		2900 X	2222	-0-	-678	-0-	170 1	2019 2	N	30	2 1	2 8	124
							33 9						
03		3100 X	3001	-0-	-99	-0-	239 1	2716 2	N	42	1 1	1 8	164
							46 9						

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 11810	PERF.11464 - 11647	
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		1									
10		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	976 1	9767 3	Y	121	124 1		51
							133 9						
11		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	908 1	8387 3	Y	135	132 1		54
							149 9						
12		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	857 1	9006 3	Y	166	180 1		40
							183 9						
01		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	888 1	8379 3	Y	154	156 1		38
							169 9						
02		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1021 1	7881 3	Y	134	121 1		51
							147 9						
*03		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	1309 1	8288 2	Y	158	102 1		107
							174 9						

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 12869	PERF.11557 - 11733	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017			TOTAL DEPTH 11834	PERF.11495 - 11585		
10		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	224 1	2241 3	Y	62	64 1		25
							68 9						
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	240 1	2220 3	Y	63	64 1		24
							69 9						
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	125 1	1311 3	Y	34	56 1		2
							37 9						
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) XTO ENERGY INC. RENTFRO, RUSSELL		//CONT.// //CONT.//	46088 600 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

			WELL #:	5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	-	11431	
10		5797 X	5656	-0-	-141	-0-	510 1 44 9	5102 3	Y	40	25 1		23	
11		5610 X	5055	-0-	-555	-0-	489 1 45 9	4521 3	Y	41	50 1		14	
12		5797 X	5336	-0-	-461	-0-	459 1 54 9	4823 3	Y	49	51 1		12	
01		5642 X	5215	-0-	-427	-0-	494 1 54 9	4667 3	Y	49	51 1		10	
02		5278 X	5054	-0-	-224	-0-	575 1 44 9	4435 3	Y	40	25 1		25	
03		5642 X	5403	-0-	-239	-0-	727 1 70 9	4606 2	Y	64	59 1		30	

		WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	-	11546
10		899 N	77	-0-	-822	-0-	7 1	70 3	Y	-0-			-0-	
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-	
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-	
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	244 3	Y	-0-			-0-	
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	109 1 13 9	837 3	Y	12			12	
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	68 1 34 9	432 2	Y	31	34 1		9	

		WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044	-	12818
10		310 N	121	-0-	-189	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-	
12		279 N	23	-0-	-256	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	-0-			-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	-0-			-0-	
*03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	33 1	206 2	Y	-0-			-0-	

		WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300	-	11662
10		16182 X	15168	-0-	-1014	-0-	1351 1 299 9	13518 3	Y	272	291 1		114	
11		15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	1444 1 327 9	13344 3	Y	297	298 1		113	
12		15810 X	15798	-0-	-12	-0-	1342 1 360 9	14096 3	Y	327	361 1		79	
01		15810 X	15197	-0-	-613	-0-	1421 1 360 9	13416 3	Y	327	326 1		80	
02		14790 X	14481	-0-	-309	-0-	1626 1 304 9	12551 3	Y	276	254 1		102	
03		15810 X	9190	-0-	-6620	-0-	1227 1 188 9	7775 2	Y	171	202 1		71	

		RUSSELL RENTFRO		WELL #:	7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214	-	12775
10		13330 X	10998	-0-	-2332	-0-	985 1 157 9	9856 3	Y	143	110 1		80	
11		12900 X	12111	-0-	-789	-0-	1162 1 215 9	10734 3	Y	195	210 1		65	
12		13330 X	12145	-0-	-1185	-0-	1034 1 253 9	10858 3	Y	230	238 1		57	
01		11780 X	11012	-0-	-768	-0-	1032 1 241 9	9739 3	Y	219	232 1		44	
02		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	1347 1 184 9	10397 3	Y	167	110 1		101	
*03		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	1737 1 223 9	11002 2	Y	203	202 1		102	

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524								
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	37 1	476	2	N	3	1 1	1 8			164
							3 9									
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	41 1	568	2	N	2	2 1	1 8			163
							2 9									
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	34 1	395	2	N	2	2 8				163
							2 9									
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	14 1	167	2	N	2	1 1	1 8			163
							2 9									
02	580	N	135	-0-	-445	-0-	10 1	121	2	N	4	2 1	2 8			163
							4 9									
03	434	N	134	-0-	-300	-0-	11 1	121	2	N	2	1 1	1 8			163
							2 9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174								
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95 1	1221	2	N	60	15 8				121
							66 9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70 1	978	2	N	47	7 8				161
							52 9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	114 1	1312	2	N	156	185 1	15 8			117
							172 9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	98 1	1197	2	N	82	5 8				194
							90 9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81 1	962	2	N	149	180 1	15 8			148
							164 9									
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	116 1	1313	2	N	67	5 8				210
							74 9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	9427	-0-	-2694	-0-	829	1	8292	3	Y	278	273	1			121
							306	9									
11	11730	X	8723	-0-	-3007	-0-	826	1	7631	3	Y	242	272	1			91
							266	9									
12	11160	X	9905	-0-	-1255	-0-	833	1	8749	3	Y	294	318	1			67
							323	9									
01	11160	X	8644	-0-	-2516	-0-	800	1	7554	3	Y	264	260	1			71
							290	9									
02	10440	X	8907	-0-	-1533	-0-	990	1	7638	3	Y	254	239	1			86
							279	9									
*03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	1427	1	9038	2	Y	304	188	1			202
							334	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

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

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232	- 12677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	1174 1	11740 3	Y	114	95	1		46
11	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	125 9	10357 3	Y	118	117	1		47
12	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	130 9	11576 3	Y	134	150	1		31
01	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	1102 1	11110 3	Y	123	123	1		31
02	3538 X	1706	-0-	-1832	-0-	147 9	1476 3	Y	35	60	1		6
03	3782 X	2540	-0-	-1242	-0-	1177 1	2171 2	Y	24	6	1		24
						135 9							
						191 1							
						39 9							
						343 1							
						26 9							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)				46088 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6890	- 6900
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	7	5	1	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	14	1	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7	1	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)				46088 927	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922								
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6960	- 6980
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)				46088 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.				945936								
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 5380	- 5660
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD)				46089 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COATES 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	278201	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6842	- 6854
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\p) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	44	3	Y	13					42
11	DLQ G-10	68	-0-	68	130	14	9	45	3	Y	17	31	1			28
12	201 N	71	-0-	-130	-0-	19	9	46	3	Y	19	29	1			18
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	11					29
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	21	9	44	3	Y	-0-					29
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	22	1			7

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	855	-0-	855	855	62	1	779	3	Y	13					42
11	DLQ G-10	547	-0-	547	1402	14	9	489	3	Y	17	31	1			28
12	1582 N	180	-0-	-1402	-0-	39	1	146	3	Y	19	29	1			18
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	9	25	3	Y	11					29
02	522 N	25	-0-	-497	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					29
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	21	1			8

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922							
FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 8346 - 8998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9060 - 9172
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9824 - 10919
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 9808
10	620 N	256	-0-	-364	-0-	23 1	233 2	N	-0-		8
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31 1	286 2	N	-0-		8
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	48 1	428 2	N	-0-		8
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38 1	355 2	N	-0-		8
02	319 N	107	-0-	-212	-0-	10 1	97 2	N	-0-		8
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	26 1	244 2	N	-0-		8

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9179
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9205 - 9300
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	42	1	421	2	N	-0-			-0-
11	480 N	146	-0-	-334	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	38	1	340	2	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-			-0-

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612		
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	2041	2	N	-0-			58
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	215	1	1957	2	N	-0-			58
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	187	1	1676	2	N	-0-			58
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	247	1	2305	2	N	-0-			58
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	244	1	2288	2	N	-0-			58
*03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	194	1	1833	2	N	-0-			58

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7780 - 7796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331	

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 195973		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7327 - 7478			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 195984		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 6630 - 6688			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 274842		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7378 - 7814			
10	12276 X	10156	-0-	-2120	-0-	730	1	9426	2	N	-0-		108
11	10620 X	9469	-0-	-1151	-0-	635	1	8833	2	N	1	1	108
12	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	830	1	9515	2	N	-0-		108
01	10323 X	9196	-0-	-1127	-0-	699	1	8497	2	N	-0-		108
02	9512 X	8267	-0-	-1245	-0-	642	1	7625	2	N	-0-	1	107
03	10354 X	9431	-0-	-923	-0-	764	1	8666	2	N	1		108

BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7388 - 7408			
10	6820 X	5378	-0-	-1442	-0-	385	1	4975	2	N	16	2	145
11	6090 X	5182	-0-	-908	-0-	346	1	4810	2	N	24	4	163
12	5797 X	5783	-0-	-14	-0-	463	1	5306	2	N	13	4	172
01	5797 X	4815	-0-	-982	-0-	364	1	4428	2	N	21	2	190
02	5278 X	4634	-0-	-644	-0-	359	1	4256	2	N	17	4	199
03	5797 X	5724	-0-	-73	-0-	463	1	5258	2	N	3	2	199

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218 - 7240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	87 1	1119 2	N	1	1 1		64
						1 9						
11	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	90 1	1254 2	N	-0-	1 1		63
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	91 1	1040 2	N	1			64
						1 9						
01	1209 N	979	-0-	-230	-0-	74 1	904 2	N	1	1 1		64
						1 9						
02	1305 N	794	-0-	-511	-0-	62 1	731 2	N	1	2 1		63
						1 9						
03	1147 N	788	-0-	-359	-0-	64 1	723 2	N	1	1 1		63
						1 9						

JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7332 - 7528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7448 - 7474
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

CASTILLO FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	274930	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7783 - 7842
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 2	6 9	N	5	2 1	2 8	79
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	6	6 1	1 8	78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4	3 1	2 8	77
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	5	3 1	1 8	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	4 1	2 8	78
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	4	2 1	1 8	79
						4 9						

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	110 3	Y	13			42
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	14 9	9 1	Y	17	31	1	28
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	19 9	10 1	Y	19	29	1	18
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21 9	10 1	Y	10			28
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	11 9	10 1	Y	-0-			28
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	10 1	114 3	Y	-0-	21	1	7

DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922									
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8714	
COATES "A"				32									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 8595	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

10	0 A	9	-0-	9	567	2	2	7	9	N	6	1	1	4	8	6
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1	1	2	8	5
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	4	4	8			5
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1	1	1	8	5
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1	1	4	8	5
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1	1	1	8	5

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			14

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	21	2 1	6 8 109
						23	9						
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	33	24 1	6 8 112
						36	9						
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	63	18 1	41 8 116
						69	9						
01	465 N	138	-0-	-327	-0-	8	1	78	2	N	47	20 1	7 8 136
						52	9						
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	67	27 1	52 8 124
						74	9						
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	76	2	N	52	14 1	8 8 154
						57	9						

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

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

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	521	2	N	37		139
						41	9						
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	8		147
						9	9						
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	22	1	196	2	N	37		184
						41	9						
01	620 N	419	-0-	-201	-0-	40	1	369	2	N	9		193
						10	9						
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	N	62	184 1	71
						68	9						
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	20		91
						22	9						

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	10897 - 10932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10112 - 10215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11200 - 11220
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	14	1	145	2	N	16	10 1 2 8 84
						18	9					
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	117	2	N	19	26 1 1 8 76
						21	9					
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	N	28	12 1 2 8 90
						31	9					
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	535	2	N	32	12 1 1 8 109
						35	9					
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	27	16 1 2 8 118
						30	9					
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	11	1	105	2	N	13	7 1 1 8 123
						14	9					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		46089 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12506 - 12586
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF.	5020 - 5045	
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	11768 - 12370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-							41	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1 8		41	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							41	

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	2	N	1	109
								1	9					
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1681	2	N	1	109
								1	9					
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	1	109
								1	9					
01	992	N	443	-0-	-549	-0-	-0-	43	1	397	2	N	3	111
								3	9					
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	-0-	71	1	663	2	N	1	111
								1	9					
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-	111

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	-0-	96	1	971	2	N	14	149
								15	9					
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	N	72	42
								79	9					
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1196	2	N	19	61
								21	9					
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1388	2	N	26	87
								29	9					
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	N	-0-	87
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	-0-	100	1	951	2	N	-0-	87

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	147398	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	10897	-	12078
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5704 X	5082	-0-	-622	-0-	449 1	108 9	4525 2	N	98	190 1	1 8	49	
11	5520 X	5000	-0-	-520	-0-	487 1	79 9	4434 2	N	72	15 1	1 8	105	
12	5704 X	4531	-0-	-1173	-0-	445 1	91 9	3995 2	N	83	7 1	4 8	177	
01	5642 X	5185	-0-	-457	-0-	492 1	105 9	4588 2	N	95	189 1	1 8	82	
02	5162 X	5056	-0-	-106	-0-	478 1	86 9	4492 2	N	78	10 1	3 8	147	
03	5177 X	4514	-0-	-663	-0-	421 1	107 9	3986 2	N	97	186 1	1 8	57	

COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	23 1	25 9	235 2	N	23	12 1	6 8	74	
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	23 1	33 9	207 2	N	30	37 1	3 8	64	
12	372 N	114	-0-	-258	-0-	9 1	26 9	79 2	N	24	19 1	7 8	62	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34 1	30 9	314 2	N	27	20 1	2 8	67	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24 1	36 9	230 2	N	33	26 1	6 8	68	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	23 9	120 2	N	21	13 1	2 8	74	

COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481
10	1116 N	909	-0-	-207	-0-	82 1	4 9	823 2	N	4	2 1	1 8	33	
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	92 1	6 9	835 2	N	5	5 1	1 8	32	
12	961 N	780	-0-	-181	-0-	78 1	3 9	699 2	N	3	3 1	1 8	31	
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	89 1	4 9	827 2	N	4	3 1		32	
02	899 N	841	-0-	-58	-0-	81 1	4 9	756 2	N	4	3 1	1 8	32	
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	69 1	3 9	657 2	N	3	2 1		33	

COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	375 1	63 9	3781 2	N	57	4 1	7 8	353	
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	480 1	61 9	4369 2	N	55	202 1	4 8	202	
12	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	394 1	26 9	3539 2	N	24	7 1	19 8	200	
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	457 1	26 9	4261 2	N	24	7 1	3 8	214	
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	431 1	64 9	4044 2	N	58	9 1	16 8	247	
03	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	371 1	132 9	3509 2	N	120	195 1	2 8	170	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11913	- 12660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2 1	2 8	18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6 1	1 8	16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3 1	2 8	15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3 1	1 8	16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4 1	2 8	16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2 1	1 8	17	
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11478	- 12644			
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	312 1	3146 2	N	21	8 1	8 8	76			
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	23 9	3052 2	N	66	22 1	4 8	116			
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	73 9	2642 2	N	46	11 1	21 8	130			
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	294 1	3164 2	N	48	11 1	3 8	164			
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	51 9	2965 2	N	56	15 1	19 8	186			
*03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	339 1	2621 2	N	42	173 1	3 8	52			
						53 9									
						316 1									
						62 9									
						277 1									
						46 9									
COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812	- 12696			
10	14B2 EXT	229	-0-	229	229	18 1	178 2	N	30	4 1	4 8	139			
11	14B2 EXT	238	-0-	238	467	33 9	178 2	N	36	38 1	4 8	133			
12	14B2 EXT	266	-0-	266	733	20 1	206 2	N	34	23 1	8 8	136			
01	995 X	262	-0-	-733	-0-	40 9	200 2	N	37	23 1	2 8	148			
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	23 1	239 2	N	44	31 1	14 8	147			
03	279 X	217	-0-	-62	-0-	37 9	167 2	N	29	16 1	2 8	158			
						21 1									
						41 9									
						25 1									
						48 9									
						18 1									
						32 9									
COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772	- 12508			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3			
COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810	- 12628			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826 - 12754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016 - 12358				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	12 1	118 2	N	3	2 1							71
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18 1	162 2	N	3	5 1							69
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	N	2	2 1							69
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	132 2	N	3	2 1							70
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	6 1	53 2	N	3	3 1							70
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	247 2	N	3	2 1							71

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

10	4743 X	4033	-0-	-710	-0-	353 1	3559 2	N	110	190 1							133
11	4590 X	3685	-0-	-905	-0-	121 9	3240 2	N	81	12 1							202
12	4743 X	2148	-0-	-2595	-0-	356 1	1909 2	N	24	178 1							48
01	4712 X	2154	-0-	-2558	-0-	89 9	1922 2	N	24	6 1							66
02	3799 X	1722	-0-	-2077	-0-	213 1	1539 2	N	17	8 1							75
03	4030 X	1293	-0-	-2737	-0-	206 1	1156 2	N	14	4 1							85

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

10	10199 X	8458	-0-	-1741	-0-	761 1	7669 2	N	25	9 1	11 8						275
11	9870 X	8135	-0-	-1735	-0-	28 9	7309 2	N	22	25 1	6 8						266
12	10199 X	7124	-0-	-3075	-0-	802 1	6383 2	N	27	13 1	12 8						268
01	9362 X	9086	-0-	-276	-0-	24 9	8177 2	N	30	13 1	4 8						281
02	8729 X	5639	-0-	-3090	-0-	711 1	5076 2	N	20	14 1	9 8						278
03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-	30 9			1	4 1	3 8						272

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355 - 13543	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893 - 13329	
10	1147 N	835	-0-	-312	-0-	74	1	750	2	N	10		140
						11	9						
11	1170 N	805	-0-	-365	-0-	80	1	725	2	N	-0-		140
12	961 N	677	-0-	-284	-0-	68	1	609	2	N	-0-		140
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	889	2	N	-0-		140
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	790	2	N	-0-		140
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	58	1	550	2	N	-0-		140

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242 - 12251	
10	14B2 EXT	832	-0-	832	832	75	1	757	2	N	-0-		77
11	14B2 EXT	313	-0-	313	1145	31	1	282	2	N	-0-		77
12	14B2 EXT	209	-0-	209	1354	21	1	188	2	N	-0-		77
01	1661 X	307	-0-	-1354	-0-	30	1	277	2	N	-0-		77
02	783 X	144	-0-	-639	-0-	14	1	130	2	N	-0-		77
03	837 X	167	-0-	-670	-0-	16	1	151	2	N	-0-		77

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562 - 13165	
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	22	1	224	2	N	3		38
						3	9						
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	22	1	197	2	N	1	1 1	38
						1	9						
12	372 N	172	-0-	-200	-0-	17	1	155	2	N	-0-		38
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	2	N	-0-		38
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	2	N	-0-		38
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-		38

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639 - 12991	
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	228	1	2298	2	N	59	190 1	47
						65	9						
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	30	8 1	69
						33	9						
12	2325 N	1995	-0-	-330	-0-	199	1	1787	2	N	8	4 1	73
						9	9						
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	23	4 1	92
						25	9						
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	2	N	22	5 1	109
						24	9						
03	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	185	1	1749	2	N	24	3 1	130
						26	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	992 N	363	-0-	-629	-0-	24	1	240	2	N	90	34	1	32	8	253
11	960 N	806	-0-	-154	-0-	99	9	71	1	N	82	97	1	16	8	222
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	90	9	58	1	N	76	49	1	33	8	216
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	84	9	69	1	N	73	50	1	11	8	228
02	783 N	705	-0-	-78	-0-	80	9	58	1	N	92	62	1	30	8	228
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	101	9	53	1	N	64	32	1	10	8	250
						70	9									
SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930		
10	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	83	16	1	37	8	249
11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	91	9	197	1	N	56	46	1	18	8	241
12	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	62	9	153	1	N	103	23	1	94	8	227
01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	113	9	487	1	N	84	23	1	13	8	275
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	92	9	632	1	N	218	208	1	81	8	204
*03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	240	9	390	1	N	108	16	1	12	8	284
						119	9									
SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A				
10	3751 X	3342	-0-	-409	-0-	298	1	3005	2	N	35	3	1	2	8	117
11	3630 X	3142	-0-	-488	-0-	39	9	307	1	N	36	7	1	1	8	145
12	3751 X	2619	-0-	-1132	-0-	40	9	258	1	N	41	4	1	4	8	178
01	3596 X	3221	-0-	-375	-0-	45	9	309	1	N	24	4	1	1	8	197
02	3364 X	2925	-0-	-439	-0-	26	9	281	1	N	8	5	1	4	8	196
03	3348 X	2522	-0-	-826	-0-	9	9	240	1	N	9	3	1	1	8	201
						10	9									
COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943	-	12498		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #:		40	RRCID ->	239553	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12032	-	12454		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2263 N	1829	-0-	-434	-0-	157 1	1584 2	N	80	40 1	243
11	2190 N	1713	-0-	-477	-0-	88 9	1436 2	N	108	115 1	234
12	2232 N	1426	-0-	-806	-0-	158 1	1212 2	N	72	58 1	245
01	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	119 9	1392 2	N	118	242 1	120
02	1653 N	1386	-0-	-267	-0-	135 1	1146 2	N	107	79 1	145
03	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	79 9	899 2	N	55	40 1	159

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2821 X	2546	-0-	-275	-0-	187 1	2346 3	Y	12		38
11	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	13 9	2412 3	Y	16	28 1	26
12	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	192 1	2446 3	Y	16	26 1	16
01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	18 9	2425 3	Y	14		30
02	2639 X	2526	-0-	-113	-0-	218 1	2303 3	Y	19		49
03	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	15 9	2318 3	Y	39	36 1	52

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	Y	13		42
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 9	138 3	Y	17	31 1	28
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11 1	23 3	Y	19	29 1	18
01	248 N	35	-0-	-213	-0-	19 9	23 3	Y	9		27
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		27
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	10 9	23 3	Y	-0-	20 1	7

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3906 X	3615	-0-	-291	-0-	266 1	3335 3	Y	13		42
11	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	14 9	3389 3	Y	17	31 1	28
12	3906 X	3689	-0-	-217	-0-	270 1	3377 3	Y	19	29 1	18
01	3906 X	3526	-0-	-380	-0-	19 9	3218 3	Y	17		35
02	3625 X	3379	-0-	-246	-0-	291 1	3067 3	Y	39		74
03	3813 X	3613	-0-	-200	-0-	21 9	3233 3	Y	79	55 1	98

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258	-	11268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	11304	-	11435
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 1	376 2	N	46	1 1	25 8			134
						51 9								
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	27 1	380 2	N	48	2 1	13 8			167
						53 9								
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47 1	539 2	N	44	25 8				186
						48 9								
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37 1	445 2	N	77	190 1	8 8			65
						85 9								
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	428 2	N	41	2 1	25 8			79
						45 9								
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	40 1	449 2	N	40	1 1	9 8			109
						44 9								

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10673	-	10917
10	3317 X	1635	-0-	-1682	-0-	115 1	1491 2	N	26					109
						29 9								
11	2760 X	1951	-0-	-809	-0-	129 1	1794 2	N	25					134
						28 9								
12	2697 X	2189	-0-	-508	-0-	173 1	1983 2	N	30					164
						33 9								
01	2480 X	1010	-0-	-1470	-0-	76 1	923 2	N	10					174
						11 9								
02	2320 X	815	-0-	-1505	-0-	63 1	748 2	N	4					178
						4 9								
03	2201 X	419	-0-	-1782	-0-	34 1	385 2	N	-0-					178

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234	-	10218
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-					60
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					60
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	79 1	907 2	N	-0-					60
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-					60
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	N	-0-					60
03	682 N	122	-0-	-560	-0-	10 1	112 2	N	-0-					60

BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	180422	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9397	-	11544
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	20 1	257 2	N	2	2 8				93
						2 9								
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	N	1	1 8				93
						1 9								
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35 1	397 2	N	2	2 8				93
						2 9								
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	348 2	N	1	1 8				93
						1 9								
02	406 N	311	-0-	-95	-0-	24 1	285 2	N	2	2 8				93
						2 9								
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	33 1	380 2	N	-0-					93

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	1297	1	16759	2	N	209	184	1	4	8	188
						230	9									
11	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	1152	1	16021	2	N	88	190	1	2	8	84
						97	9									
12	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	971	1	11130	2	N	7	6	8			85
						8	9									
01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	426	1	5176	2	N	29	2	1	2	8	110
						32	9									
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	284	1	3367	2	N	25	4	1	5	8	126
						28	9									
*03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	5281	2	N	46	2	1	2	8	168
						51	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

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

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14	182	1			75
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	580	2	33	9	N	30					105
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					105
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	529	2	20	9	N	18					123
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					130
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					135

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	2	6	1			29
						2	9									
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	11	1	159	2	N	2	1	1	1	8	29
						2	9									
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	121	2	N	4	4	8			29
						4	9									
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	6	1	70	2	N	3	1	8			31
						3	9									
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	6	1	1	6	8	30
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	2	8			31

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

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

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 10907						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812						
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	1	1	1			19
						1	9									
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-	2	1			17
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	157	1	1795	2	N	1					18
						1	9									
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	127	1	1541	2	N	1	1	1			18
						1	9									
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	2	N	1	2	1			17
						1	9									
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	2	N	2	1	1			18
						2	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727						
10	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	213	1	2754	2	N	12	1	1	2	8	97
						13	9									
11	3000 X	2878	-0-	-122	-0-	191	1	2653	2	N	31	1	1	1	8	126
						34	9									
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	249	1	2850	2	N	14	2	8			138
						15	9									
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	225	1	2741	2	N	91	184	1	1	8	44
						100	9									
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	215	1	2550	2	N	21	1	1	2	8	62
						23	9									
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	266	1	3023	2	N	34	1	1	1	8	94
						37	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 11101 - 11252						
10	4619 X	4272	-0-	-347	-0-	293	1	3790	2	Y	172	125	1	2	8	271
						189	9									
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	287	1	3987	2	Y	217	153	1	1	8	334
						239	9									
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	347	1	3976	2	Y	212	342	1	2	8	202
						233	9									
01	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	314	1	3821	2	Y	108	1	8			309
						119	9									
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	340	1	4041	2	Y	150	191	1	2	8	266
						165	9									
*03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4707	2	Y	226	183	1	1	8	308
						249	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11215 - 11362						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

10	1240 X	937	-0-	-303	-0-	67	1	870	2	Y	-0-	53	1				43
11	1200 X	1065	-0-	-135	-0-	71	1	994	2	Y	-0-			25	1		18
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-	18	1				-0-
01	1116 X	640	-0-	-476	-0-	49	1	591	2	Y	-0-						-0-
02	1044 X	947	-0-	-97	-0-	74	1	873	2	Y	-0-						-0-
03	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	86	1	978	2	Y	-0-						-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-						-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-						-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-						-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	10	1	96	3	Y	-0-						-0-
02	232 N	122	-0-	-110	-0-	14	1	108	3	Y	-0-						-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	2	Y	-0-						-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1				1
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1	1	8			21
						1	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	1	1			20
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1					21
						1	9									
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			21
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

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

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	Y	4	3	8			122
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	Y	2	1	1	2	8	121
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	426	2	Y	21	4	8			138
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23	9	526	2	Y	1	1	8			138
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	4	1	1	3	8	138
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	1	9	4	9							
						41	1	388	2	Y	38	1	8			175
						42	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2697 N	2535	-0-	-162	-0-	226 1	2278 2	N	28	4 1	1 8		179
							31 9							
11		2610 N	2403	-0-	-207	-0-	236 1	2149 2	N	16	9 1			186
							18 9							
12		2697 N	2041	-0-	-656	-0-	203 1	1820 2	N	16	5 1	1 8		196
							18 9							
01		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	236 1	2198 2	N	18	5 1			209
							20 9							
02		2320 N	2292	-0-	-28	-0-	219 1	2054 2	N	17	7 1	1 8		218
							19 9							
03		2046 N	1940	-0-	-106	-0-	185 1	1749 2	N	5	4 1			219
							6 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1	1 8		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3 1			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	1 8		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	1 8		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1			3
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665														
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	98 1	983 2	N	5	2 1	2 8		71
							6 9							
11		1230 N	1075	-0-	-155	-0-	106 1	963 2	N	5	6 1	1 8		69
							6 9							
12		1271 N	913	-0-	-358	-0-	91 1	818 2	N	4	3 1	2 8		68
							4 9							
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	106 1	985 2	N	5	3 1	1 8		69
							6 9							
02		1044 N	1015	-0-	-29	-0-	97 1	910 2	N	7	4 1	2 8		70
							8 9							
03		899 N	875	-0-	-24	-0-	83 1	788 2	N	4	2 1	1 8		71
							4 9							
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354														
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	162 1	1631 2	N	24	4 1			86
							26 9							
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	77 1	705 2	N	8	11 1			83
							9 9							
12		1519 N	766	-0-	-753	-0-	76 1	684 2	N	5	6 1			82
							6 9							
01		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	151 1	1405 2	N	9	6 1			85
							10 9							
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	118 1	1109 2	N	9	8 1			86
							10 9							
*03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	77 1	732 2	N	5	4 1			87
							6 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

10	682 N	668	-0-	-14	-0-	60	1	605	2	N	3	2	1	1	8	95
						3	9									
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	623	2	N	5	5	1	1	8	94
						6	9									
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	58	1	518	2	N	3	3	1	1	8	93
						3	9									
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	59	1	547	2	N	4	3	1			94
						4	9									
02	638 N	45	-0-	-593	-0-	4	1	39	2	N	2	2	1	1	8	93
						2	9									
03	589 N	88	-0-	-501	-0-	8	1	77	2	N	3	1	1			95
						3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

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

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					153
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					153
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					153
01	837 N	239	-0-	-598	-0-	239	2			N	-0-					153
02	580 N	105	-0-	-475	-0-	105	2			N	-0-					153
03	403 N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2542 N	2069	-0-	-473	-0-	2069 2			N	-0-			147
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2323 2	4	9	N	4			151
12		3100 N	3126	-0-	26	26	3117 2	9	9	N	8			159
01		3094 N	3068	-0-	-26	-0-	3044 2	24	9	N	22			181
02		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2			N	-0-			181
03		3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2968 2	2	9	N	2			183
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585														
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20 1	1283	2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	16 1	986	2	Y	-0-			-0-
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	21 1	1014	2	Y	-0-			-0-
01		1302 N	993	-0-	-309	-0-	20 1	948	2	Y	23	22	0	1
							25				9			
02		957 N	759	-0-	-198	-0-	13 1	677	2	Y	63	62	0	2
							69				9			
*03		1023 N	647	-0-	-376	-0-	9 1	599	2	Y	35	36	0	1
							39				9			
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928														
10		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1047 2	24	9	N	22			166
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1096 2	26	9	N	24			190
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1480 2	12	9	N	11			201
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1469 2	24	9	N	22			223
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1381 2	13	9	N	12	29	1	206
*03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 2	13	9	N	12	182	1	36
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998														
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2			N	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	-	13013		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470	-	12848		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977	-	11566		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.11849	-	12007		
10	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	94	1	943	2	N	18	4	1		207
						20	9								
11	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	98	1	893	2	N	28	190	1		45
						31	9								
12	1271 N	950	-0-	-321	-0-	94	1	842	2	N	13	5	1		53
						14	9								
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	85	1	789	2	N	19	5	1		67
						21	9								
02	986 N	855	-0-	-131	-0-	73	1	682	2	N	91	7	1		151
						100	9								
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	73	1	694	2	N	49	4	1		196
						54	9								

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617	-	13034		
10	2139 N	671	-0-	-1468	-0-	659	2	12	9	N	11				204
11	1830 N	757	-0-	-1073	-0-	743	2	14	9	N	13				217
12	961 N	793	-0-	-168	-0-	791	2	2	9	N	2				219
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	N	11				230
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	965	2	31	9	N	28	193	1		65
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	N	10				75

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES "E" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 175980		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 14814		PERF.12075 - 12253	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 5		RRCID -> 176036		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11186 - 12300		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	343 2	N	10	4 1	3 8	11
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	11 9	5 1	N	1	7 1	1 8	4
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1 9		N	-0-	1 1		3
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			3
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	98 2	N	2	1 1		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	1 8		3

ADAME GU		WELL #: 4		RRCID -> 176146		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11976 - 12234		
10	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	229 1	2302 2	N	15	4 1	3 8	149
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	17 9	364 1	N	17	11 1	1 8	154
12	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	19 9	256 1	N	8	6 1	3 8	153
01	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	9 9	250 1	N	9	6 1	1 8	155
02	2697 X	2538	-0-	-159	-0-	10 9	243 1	N	11	8 1	3 8	155
03	2883 X	2079	-0-	-804	-0-	12 9	187 1	N	107	4 1	1 8	257
						118 9						

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 176328		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12544 - 12972		
10	2139 N	874	-0-	-1265	-0-	861 2	13 9	N	12			102
11	1320 N	787	-0-	-533	-0-	787 2		N	-0-			102
12	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887 2		N	-0-			102
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			102
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	28 1		74
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			74

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 178623		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12370 - 12605		
10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	44 1	2814 2	Y	-0-			-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	33 1	2040 2	Y	-0-			-0-
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	57 1	2695 2	Y	-0-			-0-
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	54 1	2559 2	Y	-0-			-0-
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	50 1	2604 2	Y	-0-			-0-
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	35 1	2263 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 181149		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13621		PERF.11474 - 13080		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1457 N	914	-0-	-543	-0-	82	1	826	2	N	5	2 1	2 8	155
11	1230 N	780	-0-	-450	-0-	77	1	697	2	N	5	6 1	1 8	153
12	1023 N	482	-0-	-541	-0-	48	1	430	2	N	4	3 1	2 8	152
01	899 N	836	-0-	-63	-0-	80	1	750	2	N	5	3 1	1 8	153
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	78	1	734	2	N	6	4 1	2 8	153
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	4	2 1	1 8	154

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)																
MERIT ENERGY COMPANY																
COATES "E" GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	151	1	1521	2	N	8	2	1	4	8	98
11	1620 N	829	-0-	-791	-0-	82	1	743	2	N	4	5	1	2	8	95
12	1457 N	932	-0-	-525	-0-	93	1	832	2	N	6	2	1	4	8	95
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	176	1	1642	2	N	5	3	1	1	8	96
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	168	1	1577	2	N	9	4	1	5	8	96
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	145	1	1375	2	N	6	2	1	2	8	98
						7	9									

COATES "F" GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292																
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	N	20	11	1	4	8	29
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	22	9	572	2	N	23	31	1	2	8	19
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	479	2	N	18	16	1	4	8	17
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	25	9	615	2	N	22	16	1	2	8	21
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	594	2	N	26	21	1	4	8	22
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	9	489	2	N	16	11	1	1	8	26
						66	1									
						24	9									
						63	1									
						29	9									
						52	1									
						18	9									

COATES "F" GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784																
10	5146 X	5111	-0-	-35	-0-	461	1	4640	2	Y	9	4	1	3	8	131
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	10	9	4641	2	Y	9	10	1	2	8	128
12	5797 X	4481	-0-	-1316	-0-	509	1	4007	2	Y	25	5	1	4	8	144
01	5704 X	5183	-0-	-521	-0-	446	1	4674	2	Y	7	5	1	1	8	145
02	5191 X	4984	-0-	-207	-0-	28	9	4494	2	Y	10	7	1	3	8	145
03	5332 X	4459	-0-	-873	-0-	501	1	3990	2	Y	43	4	1	1	8	183
						8	9									
						479	1									
						11	9									
						422	1									
						47	9									

ADAME GU																
WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828																
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B"																
WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

10	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	1165	8 9	1	11739	2	N	7				279
11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	1277	17 9	1	11631	2	N	15	185	1		109
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	638	11 9	1	5731	2	N	10				119
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	665	8 9	1	6207	2	N	7				126
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	303	1	1	2848	2	N	-0-				126
*03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	385	1	1	3648	2	N	-0-				126

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53	8 9	1	531	2	N	7	1	1	1	8	8
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	24	7 9	1	218	2	N	6	8	1	1	8	5
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	7 9	1	246	2	N	6	4	1	2	8	5
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	27	9 9	1	254	2	N	8	5	1	1	8	7
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	6 9	1	244	2	N	5	5	1	2	8	5
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	15	1 6	1	144	2	N	5	2	1	1	8	7

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

10	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	2	9	N	2	1	1		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	4	1		35
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	2 9	1	233	2	N	2	2	1		35
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	3 9	1	374	2	N	3	2	1		36
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	2 9	1	424	2	N	2	2	1		36
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	52	1 1	9	494	2	N	1	1	1		36

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	6	3	1	2	8	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1	1	8	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	6
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-			9	1	N	7	5	1	2	8	6
								8	9							
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-			27	1	N	5	3	1	1	8	7
								6	9							

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-			31	1	N	290	2				-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-			20	1	N	188	2				-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

10	3844 X	2443	-0-	-1401	-0-			218	1	N	29	3	1	16	8	176
								32	9							
11	3720 X	2699	-0-	-1021	-0-			265	1	N	22	8	1	8	8	182
								24	9							
12	3844 X	3732	-0-	-112	-0-			369	1	N	50	4	1	19	8	209
								55	9							
01	3844 X	3107	-0-	-737	-0-			299	1	N	21	4	1	6	8	220
								23	9							
02	3480 X	2394	-0-	-1086	-0-			228	1	N	24	6	1	18	8	220
								26	9							
03	3720 X	1696	-0-	-2024	-0-			156	1	N	55	3	1	6	8	266
								61	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

10	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5	1	N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-					-0-
12	217 N	32	-0-	-185	-0-			3	1	N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-			14	1	N	-0-					-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-			8	1	N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			7	1	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	779	-0-	-151	-0-	70	1	703	2	N	5	2 1	2 8 56
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	80	1	729	2	N	5	6 1	1 8 54
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	68	1	610	2	N	5	3 1	2 8 54
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	5	3 1	1 8 55
02	783 N	661	-0-	-122	-0-	63	1	591	2	N	6	4 1	2 8 55
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	876	2	N	3	2 1	1 8 55

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-		10
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		10
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		10
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		10
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		10
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-		10

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173345	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	10034 - 10662					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		3	RRCID ->	174002	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	12906	PERF.	11050 - 11611					
10	1395 N	1115	-0-	-280	-0-		99	1	999	2	N	15	9	1	2	8	144
							17	9									
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		110	1	1002	2	N	19	26	1	1	8	136
							21	9									
12	1271 N	902	-0-	-369	-0-		89	1	798	2	N	14	13	1	2	8	135
							15	9									
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-		100	1	931	2	N	16	13	1	1	8	137
							18	9									
02	1102 N	1019	-0-	-83	-0-		96	1	903	2	N	18	16	1	2	8	137
							20	9									
03	899 N	895	-0-	-4	-0-		84	1	797	2	N	13	8	1	1	8	141
							14	9									

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	174563	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	10437 - 12951					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					48
11	60 N	9	-0-	-51	-0-		1	1	8	2	N	-0-					48
12	62 N	9	-0-	-53	-0-		1	1	8	2	N	-0-					48
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	2	N	-0-					48
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-					48
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	176108	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 10763					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178386	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	10072 - 10147					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9176 X	7316	-0-	-1860	-0-	643	1	6477	2	N	178	192	1	9	8	178
						196	9									
11	8880 X	7397	-0-	-1483	-0-	710	1	6470	2	N	197	202	1	5	8	168
						217	9									
12	9176 X	5521	-0-	-3655	-0-	535	1	4807	2	N	163	201	1	22	8	108
						179	9									
01	8742 X	7612	-0-	-1130	-0-	716	1	6676	2	N	200	195	1	3	8	110
						220	9									
02	7888 X	7115	-0-	-773	-0-	663	1	6222	2	N	209	199	1	20	8	100
						230	9									
03	7657 X	6217	-0-	-1440	-0-	575	1	5444	2	N	180	179	1	3	8	98
						198	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

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

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

10	2356 N	1930	-0-	-426	-0-	172	1	1730	2	N	25	2	1	1	8	115
						28	9									
11	2220 N	1236	-0-	-984	-0-	121	1	1098	2	N	15	5	1	1	8	124
						17	9									
12	1705 N	1192	-0-	-513	-0-	119	1	1069	2	N	4	2	1	3	8	123
						4	9									
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	196	1	1831	2	N	20	2	1			141
						22	9									
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	172	1	1617	2	N	9	3	1	3	8	144
						10	9									
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	154	1	1455	2	N	3	2	1			145
						3	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	95	1	956	2	N	17	1 1	7 8	150
						19	9							
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	105	1	954	2	N	22	4 1	4 8	164
						24	9							
12	1178 N	935	-0-	-243	-0-	91	1	820	2	N	22	2 1	18 8	166
						24	9							
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	N	30	2 1	2 8	192
						33	9							
02	1044 N	985	-0-	-59	-0-	92	1	869	2	N	22	2 1	15 8	197
						24	9							
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	79	1	747	2	N	24	1 1	2 8	218
						26	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

10	424 X	-0-	-0-	-424	-0-					N	21	4 1	13 8	88
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	10	10 1	6 8	82
						11	9							
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	18	3 1	17 8	80
						20	9							
01	217 X	87	-0-	-130	-0-	7	1	68	2	N	11	3 1	2 8	86
						12	9							
02	174 X	79	-0-	-95	-0-	6	1	59	2	N	13	4 1	13 8	82
						14	9							
03	186 X	69	-0-	-117	-0-	5	1	51	2	N	12	2 1	2 8	90
						13	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

10	30 X	19	-0-	-11	24	1	2	18	9	N	16	14 8		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	6	3 1	5 8	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	14	15 1		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	7	5 8		10
02	14B2 EXT	16	-0-	16	40	1	2	15	9	N	14	1 1	14 8	9
03	14B2 EXT	9	-0-	9	49	1	2	8	9	N	7	5 8		11

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)			46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	4	RRCID ->	167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10514	-	10973
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	109 1 66 9	1410 2	N	60	2 1	14 8	86		
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	106 1 52 9	1475 2	N	47	3 1	7 8	123		
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	146 1 40 9	1677 2	N	36	15 8		144		
01	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	109 1 55 9	1327 2	N	50	2 1	5 8	187		
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	118 1 65 9	1397 2	N	59	186 1	14 8	46		
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	142 1 39 9	1612 2	N	35	2 1	5 8	74		

YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714	-	11374
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	636 1 21 9	8210 2	N	19	1 1	4 8	54		
11	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	618 1 172 9	8587 2	N	156	182 1	2 8	26		
12	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	824 1 163 9	9447 2	N	148	4 8		170		
01	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	666 1 175 9	8100 2	N	159	181 1	1 8	147		
02	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	536 1 125 9	6357 2	N	114	167 1	3 8	91		
*03	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	660 1 106 9	7488 2	N	96	1 1	1 8	185		

YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	9	RRCID ->	184399	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	10832
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)			46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11005	-	11374
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO			WELL #:	4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10806	-	10973
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.10872	-	11383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		35439 X	35439	-0-	-0-	-0-	2510 1	32421 2	N	462	369 1	35 8	223
							508 9						
11		30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	2044 1	28427 2	N	462	566 1	18 8	101
							508 9						
12		33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	2602 1	29826 2	N	541	382 1	38 8	222
							595 9						
01		30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	2294 1	27885 2	N	455	559 1	13 8	105
							501 9						
02		28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	2193 1	26033 2	N	428	382 1	36 8	115
							471 9						
*03		31942 X	31942	-0-	-0-	-0-	2550 1	28934 2	N	416	376 1	12 8	143
							458 9						

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10871	-	11190
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10760	-	12372
10	465 N	158	-0-	-307	-0-	11 1	147 2	N	-0-				169
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	54 1	754 2	N	6	153 1			22
						7 9							
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	56 1	642 2	N	-0-				22
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	502 2	N	31				53
						34 9							
02	638 N	338	-0-	-300	-0-	26 1	312 2	N	-0-				53
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	44 1	502 2	N	-0-				53

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF. 1232	-	1236
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1088	-	1118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984														
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	79	1	586	2	Y	-0-			1
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	60	1	504	2	Y	-0-			1
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-			1
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	Y	2			3
						2	9							
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	79	1	574	2	Y	-0-			1

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		073056												
		WELL #: 3		RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8008 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		073056												
		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7184 - 7612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	1134	1	8446	2	Y	-0-			5
11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	1009	1	8525	2	Y	-0-			5
12	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	1080	1	9137	2	Y	-0-			5
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	1066	1	9710	2	Y	10			15
						11	9							
02	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	1079	1	9019	2	Y	14	24	1	5
						15	9							
*03	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	1207	1	8772	2	Y	-0-			5

JENNINGS		WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	7558 - 7583		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 - 7149		
10	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	140	1	1044	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	376	-0-	-1004	-0-	40	1	336	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	542	-0-	-915	-0-	57	1	485	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	316	-0-	-862	-0-	31	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	155	1	1297	2	Y	-0-			-0-
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	200	1	1453	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 - 8192		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 - 7315		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 - 7312		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 - 7543
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 - 7530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	129	1	963	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	109	1	923	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	108	1	917	2	Y	-0-	-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1042	2	Y	-0-	-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	2	Y	-0-	-0-
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	949	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	47	1	395	2	Y	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	Y	-0-	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	45	1	380	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	55	1	397	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	3 1	22 2	Y	-0-		-0-
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	128160	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7804 - 7812
CUELLAR, F.				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CUELLAR, F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	140711	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7792 - 7818
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-		-0-
11	1620 N	1283	-0-	-337	-0-	1283	2		Y	-0-		-0-
12	1519 N	992	-0-	-527	-0-	992	2		Y	-0-		-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-		-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-		-0-
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	8605 - 8614
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350																
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				-0-
01		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
02		1769 N	1546	-0-	-223	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
03		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA																
KOVAR OPERATING, LLC 448984																
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
KOVAR OPERATING, LLC 448984																
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2104 - 2134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.//		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
JENNINGS		WELL #: 43		RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370)			46202 515		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC			448984								
JENNINGS, J. D.			WELL #:	417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JENNINGS, W. (1970)			46202 518		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC			448984								
JENNINGS			WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4422 - 4427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	4420 - 4426
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892									
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:	2	RRCID ->	234935	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12214 - 12628
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-	-0-
11		654 X	54	-0-	-600	-0-	54 2		N	-0-	-0-
12		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:	1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11378 - 12622
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	537			N	-0-	-0-
11		612 X	75	-0-	-537	-0-	75 2		N	-0-	-0-
12		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, B. R.		1									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847 - 12586
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	304 1	2902 3	Y	-0-	-0-
11		4170 X	2518	-0-	-1652	-0-	233 1	2285 3	Y	-0-	-0-
12		4309 X	3909	-0-	-400	-0-	332 1	3577 3	Y	-0-	-0-
01		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	412 1	4365 3	Y	-0-	-0-
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	324 1	3318 3	Y	-0-	-0-
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10868 - 12662
10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	253 1	2417 3	Y	-0-	-0-
11		2790 X	2239	-0-	-551	-0-	208 1	2031 3	Y	-0-	-0-
12		2883 X	2690	-0-	-193	-0-	235 1	2455 3	Y	-0-	-0-
01		2790 X	2708	-0-	-82	-0-	232 1	2476 3	Y	-0-	-0-
02		2610 X	2494	-0-	-116	-0-	223 1	2271 3	Y	-0-	-0-
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898	- 12555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	219	1	2096	3	Y	-0-		-0-
11	2190 N	1855	-0-	-335	-0-	172	1	1683	3	Y	-0-		-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	191	1	1987	3	Y	-0-		-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	2024	3	Y	-0-		-0-
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	191	1	1950	3	Y	-0-		-0-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893	- 11953	
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	145	1	1389	3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1219	-0-	-341	-0-	112	1	1107	3	Y	-0-		-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	134	1	1388	3	Y	-0-		-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	133	1	1415	3	Y	-0-		-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	123	1	1265	3	Y	-0-		-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248	- 12812	
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	170	1	1620	3	Y	-0-		-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	128	1	1256	3	Y	-0-		-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	145	1	1508	3	Y	-0-		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	125	1	1356	3	Y	-0-		-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	3	Y	-0-		-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	12647	PERF.10401	- 10497	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT IN	168	-0-	168	-0-	12	1	156	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	4128	-0-	4128	-0-	4296	281	3847	3	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4296				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639	- 12440	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	287	-0-	-403	-0-	27	1	260	3	Y	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	3	Y	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	211258	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671	- 11954	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	3	Y	-0-		-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	96	1	917	3	Y	-0-		-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	76	1	814	3	Y	-0-		-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-		-0-
02	986 N	799	-0-	-187	-0-	71	1	728	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350	- 11453	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	3	Y	-0-		-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	145	1	1409	3	Y	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-		-0-
02	1247 N	108	-0-	-1139	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
EL REFUGIO "AD"		WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SERAFIN		WELL #: 4		RRCID -> 116268		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27 1	324 2	N	-0-
						135 3			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	274 2	N	-0-
						111 3			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	322 2	N	-0-
						81 3			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1	367 2	N	-0-
						106 3			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33 1	404 2	N	-0-
						115 3			-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	430 2	N	-0-
						115 3			-0-

URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 145358		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236	
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	169 1	3355 2	N	101
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	156 1	3024 2	N	108
						8 9			
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	152 1	3132 2	N	108
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	150 1	3237 2	N	117
						10 9			
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	137 1	2915 2	N	121
						4 9			
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	149 1	3119 2	N	125
						4 9			

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758	
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	162 1	2117 2	Y	22
						1 9			
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	165 1	2086 2	Y	22
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	184 1	2200 2	Y	26
						4 9			
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	172 1	2167 2	Y	26
02	2117 N	2020	-0-	-97	-0-	137 1	1882 2	Y	27
						1 9			
03	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	162 1	2031 2	Y	26

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504 - 12758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	5227	-0-	-849	-0-	371	1	4855	2	Y	1		4
11	5880 X	5366	-0-	-514	-0-	394	1	4972	2	Y	-0-		4
12	6076 X	5718	-0-	-358	-0-	442	1	5273	2	Y	3		7
01	6076 X	5707	-0-	-369	-0-	420	1	5287	2	Y	-0-		7
02	5278 X	4998	-0-	-280	-0-	339	1	4657	2	Y	2		9
*03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	463	1	5802	2	Y	-0-	1 6	8

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 - 12770	
10	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	206	1	2704	2	Y	-0-		6
11	2880 X	2740	-0-	-140	-0-	201	1	2539	2	Y	-0-		6
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	216	1	2577	2	Y	1		7
01	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	208	1	2622	2	Y	-0-		7
02	2639 N	2520	-0-	-119	-0-	171	1	2348	2	Y	1		8
03	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	206	1	2573	2	Y	-0-	1 6	7

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-		6
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-		6
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	-0-		6
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	Y	-0-		6
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	-0-		6
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	Y	1	1 6	6

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 - 12757	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-		7
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		7
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		7
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		7
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	1	1 6	7

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677	
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	280	1	3666	2	Y	-0-		1
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	265	1	3347	2	Y	-0-		1
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	339	1	4052	2	Y	2		3
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	Y	-0-		3
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	283	1	3884	2	Y	2		5
*03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	291	1	3640	2	Y	-0-	1 6	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	48	1	627	2	Y	-0-			4
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	42	1	534	2	Y	-0-			4
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	45	1	534	2	Y	-0-			4
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	44	1	558	2	Y	-0-			4
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-			4
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	43	1	540	2	Y	1	1	6	4
						1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

10	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	200	1	2626	2	Y	1			5
						1	9							
11	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	219	1	2759	2	Y	-0-			5
12	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	231	1	2757	2	Y	1			6
						1	9							
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	228	1	2863	2	Y	-0-			6
02	2871 N	2742	-0-	-129	-0-	186	1	2555	2	Y	1			7
						1	9							
*03	3100 N	3113	-0-	13	13	230	1	2883	2	Y	-0-	1	6	6

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

10	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-			1
11	1530 N	1311	-0-	-219	-0-	96	1	1215	2	Y	-0-			1
12	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	103	1	1234	2	Y	1			2
						1	9							
01	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-			2
02	1276 N	1199	-0-	-77	-0-	81	1	1117	2	Y	1			3
						1	9							
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	94	1	1177	2	Y	1	1	6	3
						1	9							

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	52	1	588	2	Y	-0-			3
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-			3
12	620 N	358	-0-	-262	-0-	25	1	330	2	Y	3			6
						3	9							
01	651 N	150	-0-	-501	-0-	11	1	139	2	Y	-0-	3	1	3
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	Y	1			4
						1	9							
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-	3	1	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C			WELL #:		11	RRCID -> 176914			COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	343	1	4498	2	Y	1			3
						1	9							
11	4080 X	4039	-0-	-41	-0-	297	1	3742	2	Y	-0-			3
12	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	320	1	3822	2	Y	2			5
						2	9							
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	322	1	4046	2	Y	-0-			5
02	3944 X	3940	-0-	-4	-0-	267	1	3671	2	Y	2			7
						2	9							
*03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	313	1	3920	2	Y	-0-	1	6	6

JENNINGS RANCH C			WELL #:		9	RRCID -> 176926			COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705			

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-			6
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	22	1	277	2	Y	-0-			6
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-			6
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	Y	-0-			6
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-			6
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	1	1	6	6
						1	9							

JENNINGS RANCH C			WELL #:		12	RRCID -> 177247			COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617			

10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-			2
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-			2
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1095	2	Y	1			3
						1	9							
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-			3
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	Y	-0-			3
03	992 N	930	-0-	-62	-0-	69	1	860	2	Y	1	1	6	3
						1	9							

JENNINGS RANCH D			WELL #:		3	RRCID -> 177719			COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352			

10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	300	1	3428	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3368	-0-	-532	-0-	234	1	3134	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3400	-0-	-630	-0-	241	1	3159	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-			-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	269	1	3239	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	276	1	3429	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		15	RRCID -> 178594			COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			

10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	2	Y	1			4
						1	9							
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1994	2	Y	-0-			4
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	131	1	1564	2	Y	1			5
						1	9							
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	150	1	1886	2	Y	-0-			5
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1665	2	Y	1			6
						1	9							
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	1	1	6	6
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		8	1	110	2	Y	-0-			3
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		9	1	113	2	Y	-0-			3
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		12	1	141	2	Y	-0-			3
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		9	1	111	2	Y	-0-			3
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		91	1	1246	2	Y	1			4
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		116	1	1454	2	Y	1	1	6	4
							1	9							
							1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360							
10	4867 X	4122	-0-	-745	-0-		292	1	3829	2	Y	1			5
11	4710 X	3433	-0-	-1277	-0-		252	1	3181	2	Y	-0-			5
12	4836 X	3642	-0-	-1194	-0-		281	1	3359	2	Y	2			7
01	4588 X	3450	-0-	-1138	-0-		254	1	3196	2	Y	-0-			7
02	3857 X	2988	-0-	-869	-0-		203	1	2784	2	Y	1			8
03	4123 X	3272	-0-	-851	-0-		242	1	3030	2	Y	-0-	1	6	7
							1	9							
							1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543							
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		271	1	3550	2	Y	-0-			2
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		263	1	3314	2	Y	-0-			2
12	3658 X	3607	-0-	-51	-0-		279	1	3326	2	Y	2			4
01	3658 X	3234	-0-	-424	-0-		238	1	2996	2	Y	-0-			4
02	3422 X	2750	-0-	-672	-0-		187	1	2562	2	Y	1			5
03	3658 X	3456	-0-	-202	-0-		256	1	3200	2	Y	-0-	1	6	4
							1	9							
							1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820							
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		74	1	965	2	Y	-0-			1
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-		72	1	904	2	Y	-0-			1
12	992 N	956	-0-	-36	-0-		74	1	882	2	Y	-0-			1
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-		72	1	909	2	Y	-0-			1
02	957 N	897	-0-	-60	-0-		61	1	836	2	Y	-0-			1
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		74	1	928	2	Y	1	1	6	1
							1	9							
							1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536							
10	2232 X	991	-0-	-1241	-0-		70	1	921	2	Y	-0-			2
11	2160 X	1038	-0-	-1122	-0-		76	1	962	2	Y	-0-			2
12	1240 N	1034	-0-	-206	-0-		80	1	954	2	Y	-0-			2
01	3100 N	3652	-0-	552	552		269	1	3383	2	Y	-0-			2
02	2900 N	3554	-0-	654	1206		241	1	3312	2	Y	1			3
*03	3100 N	3478	-0-	378	1584		257	1	3220	2	Y	1	1	6	3
							1	9							
							1	9							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-			2
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	Y	-0-			2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	Y	-0-			2
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	2	Y	-0-			2
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-			2
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	1	1	6	2
						1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225					
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	111	1	1450	2	Y	-0-			2
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1357	2	Y	-0-			2
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	117	1	1400	2	Y	1			3
						1	9							
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-			3
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	1			4
						1	9							
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	111	1	1386	2	Y	1	1	6	4
						1	9							

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598					
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	378	1	4318	2	Y	-0-			-0-
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	306	1	4111	2	Y	-0-			-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	323	1	4240	2	Y	-0-			-0-
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	333	1	4111	2	Y	-0-			-0-
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	314	1	3776	2	Y	-0-			-0-
*03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	336	1	4181	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025					
10	1085 N	805	-0-	-280	-0-	57	1	748	2	Y	-0-			1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	Y	-0-			1
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	2	Y	-0-			1
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	-0-			1
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	45	1	624	2	Y	-0-			1
03	961 N	343	-0-	-618	-0-	25	1	317	2	Y	1	1	6	1
						1	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590					
10	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	158	1	2071	2	Y	-0-			3
11	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	154	1	1941	2	Y	-0-			3
12	2170 N	1798	-0-	-372	-0-	139	1	1658	2	Y	1			4
						1	9							
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	165	1	2076	2	Y	-0-			4
02	2030 N	2006	-0-	-24	-0-	136	1	1869	2	Y	1			5
						1	9							
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	156	1	1949	2	Y	1	1	6	5
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-		3
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	Y	-0-		3
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-		3
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		3
02	290 N	72	-0-	-218	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		3
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	15	2	Y	1	1 6	3
						1	9						

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-		1
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-		1
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	-0-		1
01	434 N	214	-0-	-220	-0-	16	1	198	2	Y	-0-		1
02	377 N	135	-0-	-242	-0-	9	1	126	2	Y	-0-		1
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	1	1 6	1
						1	9						

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	Y	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	1		1
						1	9						
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	2		3
						2	9						

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-		4
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-		4
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-		4
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	2	Y	-0-		4
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-		4
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	212	2	Y	1	1 6	4
						1	9						

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

10	1426 X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		2
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		2
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		2
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	1	1 6	2
						1	9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	197	1	1853	2	Y	-0-			3
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	Y	-0-			3
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	202	1	2001	2	Y	-0-			3
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	221	1	1986	2	Y	-0-			3
02	2001 N	1984	-0-	-17	-0-	193	1	1790	2	Y	1			4
03	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	185	1	1897	2	Y	2			6
						2	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280		
10	4278 X	3313	-0-	-965	-0-	318	1	2995	2	Y	-0-			4
11	4140 X	3289	-0-	-851	-0-	302	1	2987	2	Y	-0-			4
12	4278 X	3683	-0-	-595	-0-	337	1	3346	2	Y	-0-			4
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	382	1	3435	2	Y	-0-			4
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	327	1	3042	2	Y	1			5
03	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	320	1	3286	2	Y	1			6
						1	9							

JENNINGS		WELL #:		74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		26	RRCID ->	188239	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11726 - 12500		
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	35	1	458	2	Y	-0-			2
11	600 N	426	-0-	-174	-0-	31	1	395	2	Y	-0-			2
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	33	1	394	2	Y	-0-			2
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	30	1	382	2	Y	-0-			2
02	406 N	216	-0-	-190	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1 6		2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 12067		
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	-0-			-0-
11	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	168	1	2258	2	Y	-0-			-0-
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	181	1	2371	2	Y	-0-			-0-
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	191	1	2356	2	Y	-0-			-0-
02	2349 N	2312	-0-	-37	-0-	177	1	2135	2	Y	-0-			-0-
*03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 12771		
10	1767 X	1644	-0-	-123	-0-	117	1	1526	2	Y	1			2
11	1710 X	1498	-0-	-212	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-			2
12	1674 X	1474	-0-	-200	-0-	114	1	1359	2	Y	1			3
01	1643 X	1430	-0-	-213	-0-	105	1	1325	2	Y	-0-			3
02	1537 X	1247	-0-	-290	-0-	85	1	1161	2	Y	1			4
03	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	97	1	1218	2	Y	1	1 6		4
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11880 - 12549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11956
10		3100 N	9376	-0-	6276	6276	900 1	8476 2	Y	-0-	1
11		3000 N	8854	-0-	5854	12130	814 1	8040 2	Y	-0-	1
12		3100 N	7958	-0-	4858	16988	729 1	7229 2	Y	-0-	1
01		23822 X	6834	-0-	-16988	-0-	684 1	6150 2	Y	-0-	1
02		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	551 1	5122 2	Y	1	2
							1 9				
*03		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	486 1	4988 2	Y	1	3
							1 9				

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12704 - 12834
10		620 N	531	-0-	-89	-0-	63 1	468 2	Y	-0-	-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	59 1	498 2	Y	-0-	-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	62 1	524 2	Y	-0-	-0-
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	64 1	587 2	Y	-0-	-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	62 1	516 2	Y	-0-	-0-
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	69 1	503 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 12314
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	246 1	2315 2	Y	-0-	3
11		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	234 1	2314 2	Y	-0-	3
12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	228 1	2257 2	Y	-0-	3
01		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	272 1	2441 2	Y	-0-	3
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	212 1	1968 2	Y	1	4
							1 9				
*03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	226 1	2321 2	Y	1	5
							1 9				

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 12632
10		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	146 1	1376 2	Y	-0-	1
11		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	135 1	1330 2	Y	-0-	1
12		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	139 1	1375 2	Y	-0-	1
01		1519 N	1276	-0-	-243	-0-	128 1	1148 2	Y	-0-	1
02		1421 N	1151	-0-	-270	-0-	112 1	1038 2	Y	1	2
							1 9				
03		1519 N	1329	-0-	-190	-0-	118 1	1209 2	Y	2	4
							2 9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2790 N	1712	-0-	-1078	-0-	121 1	1591 2	Y	-0-			2
11	1920 N	1565	-0-	-355	-0-	115 1	1450 2	Y	-0-			2
12	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	126 1	1503 2	Y	1			3
01	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	122 1	1529 2	Y	-0-			3
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	108 1	1484 2	Y	1			4
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	126 1	1572 2	Y	1	1 6		4
						1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521			
10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	72 1	947 2	Y	-0-			1
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	76 1	963 2	Y	-0-			1
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	82 1	979 2	Y	-0-			1
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	70 1	886 2	Y	-0-			1
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	86 1	1174 2	Y	1			2
03	1054 N	969	-0-	-85	-0-	72 1	896 2	Y	1	1 6		2
						1 9						

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383			
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	37 1	424 2	Y	-0-			3
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	30 1	400 2	Y	-0-			3
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	31 1	405 2	Y	2			5
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	32 1	396 2	Y	-0-	2 1		3
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	30 1	360 2	Y	1			4
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	31 1	382 2	Y	-0-	2 1		2
						1 9						

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664			
10	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	351 1	3193 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	329 1	2935 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	328 1	2958 2	N	-0-			-0-
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	404 1	3581 2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2859	-0-	-447	-0-	305 1	2554 2	N	-0-			-0-
*03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	388 1	3379 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677			
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	59 1	776 2	Y	-0-			2
11	810 N	643	-0-	-167	-0-	47 1	596 2	Y	-0-			2
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	73 1	873 2	Y	-0-			2
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	82 1	1032 2	Y	-0-			2
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	79 1	1089 2	Y	1			3
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	87 1	1087 2	Y	1	1 6		3
						1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C												WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 12430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		682 N	592	-0-	-90	-0-	42	1	550	2	Y	-0-					1				
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	Y	-0-					1				
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					1				
01		589 N	491	-0-	-98	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					1				
02		638 N	406	-0-	-232	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					1				
*03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	63	1	792	2	Y	1		1	6		1				
							1	9													
JENNINGS RANCH AA												WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 11292 - 12414	
10		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	272	1	2561	2	Y	-0-					3				
11		3000 N	3210	-0-	210	210	295	1	2915	2	Y	-0-					3				
12		3100 N	3589	-0-	489	699	329	1	3260	2	Y	-0-					3				
01		3100 N	3545	-0-	445	1144	355	1	3190	2	Y	-0-					3				
02		4177 X	3033	-0-	-1144	-0-	295	1	2738	2	Y	-0-					3				
*03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	303	1	3116	2	Y	1					4				
							1	9													
JENNINGS RANCH C												WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418	
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	294	1	3846	2	Y	-0-					2				
11		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	276	1	3477	2	Y	-0-					2				
12		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	254	1	3028	2	Y	-0-					2				
01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	-0-					2				
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	206	1	2834	2	Y	-0-					2				
*03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	233	1	2917	2	Y	1		1	6		2				
							1	9													
JENNINGS RANCH D												WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF. 11106 - 11816	
10		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					-0-				
11		1260 N	1143	-0-	-117	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-					-0-				
12		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	84	1	1105	2	Y	-0-					-0-				
01		1333 N	1139	-0-	-194	-0-	85	1	1054	2	Y	-0-					-0-				
02		1102 N	1094	-0-	-8	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-					-0-				
03		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-				
JENNINGS RANCH D												WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 12047	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-				
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-				
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	6	2	1	9	Y	1					1				
01		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-		1	1		-0-				
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-				
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-				
JENNINGS RANCH D												WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 10386 - 12421	
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	2	Y	-0-					-0-				
11		3000 N	4529	-0-	1529	1529	314	1	4215	2	Y	-0-					-0-				
12		3100 N	9957	-0-	6857	8386	706	1	9251	2	Y	-0-					-0-				
01		3100 N	9018	-0-	5918	14304	676	1	8342	2	Y	-0-					-0-				
02		21466 X	7162	-0-	-14304	-0-	549	1	6613	2	Y	-0-					-0-				
*03		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	520	1	6468	2	Y	-0-					-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11448	- 12700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	-0-			6
*11	270 N	259	-0-	-11	-0-	24	1	232	2	Y	3			9
						3	9							
*12	248 N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	Y	-0-			9
*01	248 N	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			9
*02	261 N	103	-0-	-158	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			9
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11418	- 12698		
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	33	1	309	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	21	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	2	Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	Y	1			1
						1	9							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11434	- 12670		
10	2418 X	1958	-0-	-460	-0-	188	1	1770	2	Y	-0-			5
11	2340 X	1793	-0-	-547	-0-	165	1	1628	2	Y	-0-			5
12	2201 X	1768	-0-	-433	-0-	162	1	1606	2	Y	-0-			5
01	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	171	1	1541	2	Y	-0-			5
02	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-			5
03	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	144	1	1483	2	Y	1			6
						1	9							

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148	- 12010		
10	1085 N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	Y	-0-			-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	85	1	1118	2	Y	4			4
						4	9							
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	Y	-0-	3	1	1
02	783 N	495	-0-	-288	-0-	38	1	456	2	Y	1			2
						1	9							
03	1085 N	526	-0-	-559	-0-	39	1	487	2	Y	-0-	2	1	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11290	- 12336		
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	245	1	2307	2	Y	-0-			3
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2126	2	Y	-0-			3
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	210	1	2085	2	Y	-0-			3
01	2542 N	1967	-0-	-575	-0-	197	1	1770	2	Y	-0-			3
02	2262 N	1464	-0-	-798	-0-	142	1	1322	2	Y	-0-			3
03	2294 N	1536	-0-	-758	-0-	136	1	1399	2	Y	1			4
						1	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2077 N	1021	-0-	-0-	-1056	-0-	98	1	923	2	Y	-0-		4
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1178	2	Y	-0-		4
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1788	2	Y	-0-		4
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1684	2	Y	-0-		4
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-		4
03		1953 N	1940	-0-	-0-	-13	-0-	172	1	1767	2	Y	1		5
								1	9						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1366	2	Y	-0-		2
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1646	2	Y	-0-		2
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	Y	-0-		2
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1546	2	Y	-0-		2
02		1740 N	1447	-0-	-0-	-293	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-		2
03		1674 N	1390	-0-	-0-	-284	-0-	123	1	1266	2	Y	1		3
								1	9						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11		9 N	1	-0-	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12		6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
01		5 N	3	-0-	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-		-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1		1
								1	9						

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2 1	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2367	2	Y	-0-		2
11		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2007	2	Y	-0-		2
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2128	2	Y	1		3
								1	9						
01		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1890	2	Y	-0-		3
02		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	2	Y	1		4
								1	9						
*03		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1940	2	Y	-0-	1 6	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195200	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	9902 - 12302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	Y	-0-			-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	962	2	Y	1			1
						1	9							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195203	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10094 - 12223		
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	2	Y	-0-			1
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	15	1	152	2	Y	-0-			1
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	19	1	191	2	Y	-0-			1
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	2	Y	-0-			1
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	Y	-0-			1
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	Y	1			2
						1	9							

JENNINGS		WELL #:		80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	10606 - 12664		
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	17	1	141	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		44	RRCID ->	195366	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	11832 - 12625		
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	41	1	532	2	Y	-0-			1
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-			1
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	Y	-0-			1
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	41	1	513	2	Y	-0-			1
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	841	2	Y	-0-			1
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	48	1	600	2	Y	1	1	6	1
						1	9							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195547	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9957 - 12374		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1			1
						1	9							

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195558	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10010 - 12762		
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	N	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	138	1	1744	2	N	-0-			-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1795	2	N	-0-			-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	126	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	100	1	1368	2	N	-0-			-0-
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1721	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		15	RRCID -> 195598			COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	173 1	1979 2	Y	-0-			6
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	130 1	1738 2	Y	-0-			6
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	132 1	1736 2	Y	5			11
							6 9						
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	146 1	1797 2	Y	-0-	7 1		4
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	140 1	1685 2	Y	2			6
							2 9						
*03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	157 1	1951 2	Y	-0-	6 1		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID -> 195601			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417		
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	83 1	783 2	Y	-0-			1
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	79 1	779 2	Y	-0-			1
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	101 1	1004 2	Y	-0-			1
01		868 N	482	-0-	-386	-0-	48 1	434 2	Y	-0-			1
02		841 N	267	-0-	-574	-0-	26 1	241 2	Y	-0-			1
03		1116 N	462	-0-	-654	-0-	41 1	420 2	Y	1			2
							1 9						

JENNINGS		WELL #:		77	RRCID -> 196031			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		31	RRCID -> 196338			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID -> 196379			COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854		
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	34 1	337 2	Y	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	Y	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	Y	-0-			-0-
02		348 N	107	-0-	-241	-0-	10 1	97 2	Y	-0-			-0-
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	Y	1			1
							1 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID -> 196589			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961		
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	85 1	1116 2	Y	-0-			1
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	98 1	1233 2	Y	-0-			1
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101 1	1203 2	Y	1			2
							1 9						
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	87 1	1095 2	Y	-0-			2
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	79 1	1080 2	Y	1			3
							1 9						
*03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	89 1	1116 2	Y	1	1 6		3
							1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	41	1	382	2	Y	-0-			2
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	Y	-0-			2
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	Y	-0-			2
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	Y	-0-			2
02	609 N	435	-0-	-174	-0-	42	1	393	2	Y	-0-			2
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	Y	1			3
						1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

10	4557 X	4093	-0-	-464	-0-	290	1	3802	2	Y	1			3
						1	9							
11	4410 X	3800	-0-	-610	-0-	279	1	3521	2	Y	-0-			3
12	4557 X	3327	-0-	-1230	-0-	257	1	3068	2	Y	2			5
						2	9							
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	321	1	4036	2	Y	-0-			5
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	260	1	3570	2	Y	2			7
						2	9							
03	4092 X	3872	-0-	-220	-0-	286	1	3586	2	Y	-0-	1 6		6

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

10	465 N	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-			5
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			5
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	21	1	269	2	Y	1			6
						1	9							
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	27	1	327	2	Y	-0-	4 1		2
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	1			3
						1	9							
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	3 1		-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

10	1829 X	105	-0-	-1724	-0-	12	1	93	2	Y	-0-			5
11	3150 X	78	-0-	-3072	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			5
12	3255 X	2214	-0-	-1041	-0-	234	1	1980	2	Y	-0-			5
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	385	1	3503	2	Y	7			12
						8	9							
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	283	1	2368	2	Y	10	17 1		5
						11	9							
03	2201 X	929	-0-	-1272	-0-	112	1	817	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	913	2	Y	-0-			3
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-			3
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	54	1	707	2	Y	3			6
						3	9							
01	992 N	756	-0-	-236	-0-	57	1	699	2	Y	-0-	4 1		2
02	783 N	690	-0-	-93	-0-	53	1	636	2	Y	1			3
						1	9							
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	54	1	668	2	Y	-0-	3 1		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 12279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	-0-		2
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-		2
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	2		4
							2 9					
01		124 N	32	-0-	-92	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	2 1	2
02		145 N	45	-0-	-100	-0-	3 1	41 2	Y	1		3
							1 9					
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	3 1	-0-

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID ->	198821	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10565 - 12330
10		2201 N	1977	-0-	-224	-0-	234 1	1743 2	Y	-0-		2
11		2010 N	1901	-0-	-109	-0-	201 1	1700 2	Y	-0-		2
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	200 1	1693 2	Y	-0-		2
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	198 1	1803 2	Y	4		6
							4 9					
02		1827 N	1617	-0-	-210	-0-	172 1	1438 2	Y	6	10 1	2
							7 9					
03		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	212 1	1540 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		45	RRCID ->	199114	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11464 - 12442
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	115 1	1508 2	Y	1		3
							1 9					
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	107 1	1346 2	Y	-0-		3
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	100 1	1195 2	Y	1		4
							1 9					
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	105 1	1326 2	Y	-0-		4
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	84 1	1159 2	Y	1		5
							1 9					
*03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	103 1	1290 2	Y	1	1 6	5
							1 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199519	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9667 - 12717
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	1		1
							1 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200062	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10312 - 13845
10		4867 X	4127	-0-	-740	-0-	4127 2		Y	-0-		-0-
11		4710 X	3882	-0-	-828	-0-	3882 2		Y	-0-		-0-
12		4867 X	4046	-0-	-821	-0-	4046 2		Y	-0-		-0-
01		4867 X	4096	-0-	-771	-0-	4096 2		Y	-0-		-0-
02		3973 X	3670	-0-	-303	-0-	3670 2		Y	-0-		-0-
03		4123 X	4036	-0-	-87	-0-	4036 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		17	RRCID ->	200086	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11505 -	11522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-			2
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			2
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	50	1	657	2	Y	3			5
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	3	9	34	1	Y	-0-	2	1	3
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	1			4
03	713 N	263	-0-	-450	-0-	1	9	20	1	Y	-0-	3	1	1

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200309	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 -	12671		
10	1085 N	651	-0-	-434	-0-	46	1	605	2	N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	82	1	975	2	N	-0-			-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	46	1	582	2	N	-0-			-0-
02	1363 N	683	-0-	-680	-0-	46	1	637	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	480	-0-	-574	-0-	36	1	444	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		10	RRCID ->	200314	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	13302	PERF.12015 -	12856		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874 -	12810		
10	2480 N	2088	-0-	-392	-0-	247	1	1841	2	Y	-0-			1
11	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	242	1	2044	2	Y	-0-			1
12	2511 N	2239	-0-	-272	-0-	237	1	2002	2	Y	-0-			1
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	208	1	1893	2	Y	4			5
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	4	9	267	1	Y	6	10	1	1
*03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	7	9	326	1	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 -	12543		
10	3131 X	3029	-0-	-102	-0-	215	1	2813	2	Y	1			3
11	3030 X	2941	-0-	-89	-0-	1	9	216	1	Y	-0-			3
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	249	1	2970	2	Y	2			5
01	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	2	9	222	1	Y	-0-			5
02	2929 X	2790	-0-	-139	-0-	189	1	2600	2	Y	1			6
03	3131 X	2790	-0-	-341	-0-	1	9	206	1	Y	-0-	1	6	5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	Y	-0-			1
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	676	2	Y	-0-			1
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	72	1	713	2	Y	-0-			1
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	70	1	634	2	Y	-0-			1
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	154	1	1435	2	Y	-0-			1
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	92	1	946	2	Y	1			2
						1	9							

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

10	217 N	118	-0-	-99	-0-	14	1	104	2	Y	-0-			1
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	Y	-0-			1
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-			1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	Y	-0-			1
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	25	1	185	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	1			1
						1	9							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID -> 204642			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		868 N	495	-0-	-373	-0-	40 1	455 2	Y	-0-				3
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	45 1	602 2	Y	-0-				3
12		837 N	524	-0-	-313	-0-	37 1	481 2	Y	5				8
							6 9							
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	49 1	608 2	Y	-0-	5 1			3
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	51 1	619 2	Y	2				5
							2 9							
03		527 N	396	-0-	-131	-0-	29 1	367 2	Y	-0-	4 1			1

JENNINGS RANCH B		WELL #:		15	RRCID -> 205449			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			

10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	82 1	1077 2	N	-0-				-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	73 1	923 2	N	-0-				-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	79 1	940 2	N	-0-				-0-
01		961 N	745	-0-	-216	-0-	55 1	690 2	N	-0-				-0-
02		899 N	735	-0-	-164	-0-	50 1	685 2	N	-0-				-0-
03		961 N	794	-0-	-167	-0-	59 1	735 2	N	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 205580			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			

10		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		N	-0-				-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-				-0-
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-				-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-				-0-
02		667 N	527	-0-	-140	-0-	527 2		N	-0-				-0-
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		9	RRCID -> 205590			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254			

10		217 N	62	-0-	-155	-0-	6 1	56 2	Y	-0-				2
*11		90 N	10	-0-	-80	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				2
*12		248 N	12	-0-	-236	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				2
*01		62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				2
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-				2
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID -> 206928			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838			

10		4712 X	4559	-0-	-153	-0-	438 1	4121 2	Y	-0-				7
11		4560 X	4082	-0-	-478	-0-	375 1	3707 2	Y	-0-				7
12		4495 X	4146	-0-	-349	-0-	380 1	3766 2	Y	-0-				7
01		4557 X	4171	-0-	-386	-0-	418 1	3753 2	Y	-0-				7
02		4263 X	3569	-0-	-694	-0-	347 1	3222 2	Y	-0-				7
03		4557 X	4071	-0-	-486	-0-	361 1	3709 2	Y	1				8
							1 9							

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 207268			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622			

10		5797 X	4975	-0-	-822	-0-	4950 2	25 9	Y	23	34 1			30
11		5610 X	5011	-0-	-599	-0-	4988 2	23 9	Y	21				51
12		5797 X	5063	-0-	-734	-0-	5063 2		Y	-0-				51
01		5394 X	4773	-0-	-621	-0-	4756 2	17 9	Y	15				66
02		4872 X	4285	-0-	-587	-0-	4279 2	6 9	Y	5				71
03		5177 X	4954	-0-	-223	-0-	4908 2	46 9	Y	42				113

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	Y	-0-			1
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	Y	-0-			1
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	26	1	257	2	Y	-0-			1
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	Y	-0-			1
02	319 N	285	-0-	-34	-0-	28	1	257	2	Y	-0-			1
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	1			2
						1	9							

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

10	465 N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	Y	1	4	1	3
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	395	2	4	9	Y	4			7
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-			7
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	418	2	3	9	Y	3			10
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1			11
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9			20

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	289	1	3786	2	Y	-0-			3
11	3900 X	3875	-0-	-25	-0-	285	1	3590	2	Y	-0-			3
12	4030 X	3857	-0-	-173	-0-	298	1	3557	2	Y	2			5
						2	9							
01	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	277	1	3482	2	Y	-0-			5
02	3770 X	3345	-0-	-425	-0-	227	1	3117	2	Y	1			6
						1	9							
03	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	247	1	3088	2	Y	-0-	1	6	5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2323	2	11	9	Y	10	16	1	15
11	2400 X	2273	-0-	-127	-0-	2263	2	10	9	Y	9			24
12	2480 X	2238	-0-	-242	-0-	2238	2			Y	-0-			24
01	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	2125	2	7	9	Y	6			30
02	2320 X	1825	-0-	-495	-0-	1823	2	2	9	Y	2			32
03	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	2003	2	17	9	Y	15			47

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	3	1	3
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	196	2	2	9	Y	2			5
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			5
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1			6
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	2			Y	-0-			6
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	Y	1			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	220 1	2508 2	Y	-0-			9
11	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	137 1	1845 2	Y	-0-			9
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	188 1	2468 2	Y	-0-			9
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	177 1	2180 2	Y	-0-	7 1		2
02	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	160 1	1929 2	Y	-0-			2
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	183 1	2273 2	Y	-0-	2 1		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	98 1	1286 2	Y	-0-			1
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	93 1	1170 2	Y	-0-			1
12	961 N	750	-0-	-211	-0-	58 1	692 2	Y	-0-			1
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	113 1	1428 2	Y	-0-			1
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	87 1	1195 2	Y	1			2
						1 9						
03	744 N	645	-0-	-99	-0-	48 1	596 2	Y	1	1 6		2
						1 9						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

10	155 N	28	-0-	-127	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35 1	349 2	Y	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	79 1	709 2	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25 1	235 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	126	-0-	-246	-0-	11 1	114 2	Y	1			1
						1 9						

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1958 2	8 9	Y	7	16 1		12
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874 2	7 9	Y	6			18
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y	-0-			18
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1867 2	6 9	Y	5			23
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716 2	1 9	Y	1			24
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881 2	17 9	Y	15			39

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	385 1	3621 2	Y	-0-			37
*11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	354 1	3498 2	Y	4			41
						4 9						
*12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	356 1	3534 2	Y	-0-			41
*01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	390 1	3500 2	Y	-0-			41
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	351 1	3262 2	Y	-0-			41
03	3751 X	3740	-0-	-11	-0-	332 1	3408 2	Y	-0-			41

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			1
*05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			1
*06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	1372 2		N	-0-			1
*07	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1428 2		N	-0-			1
*08	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345 2		N	-0-			1
*09	1380 N	1143	-0-	-237	-0-	1143 2		N	-0-			1
*10	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297 2		N	-0-			1
*11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			1
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			1
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			1
*02	1450 N	1408	-0-	-42	-0-	1408 2		N	-0-			1
03	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	1057 2		N	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6913 X	6448	-0-	-465	-0-	6448 2		N	-0-	10
11	6630 X	6037	-0-	-593	-0-	6031 2	6 9	N	5	15
12	6913 X	6272	-0-	-641	-0-	6272 2		N	-0-	15
01	6913 X	6287	-0-	-626	-0-	6287 2		N	-0-	15
02	6467 X	5697	-0-	-770	-0-	5697 2		N	-0-	15
*03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2		N	-0-	15

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	N	1	4
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	4
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	4
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	4
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	4

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		N	-0-	-0-
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	568 2		N	-0-	-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-	-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595 2		N	-0-	-0-
11	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	1140 2		N	-0-	-0-
12	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	1077 2		N	-0-	-0-
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
02	1102 N	1038	-0-	-64	-0-	1038 2		N	-0-	-0-
*03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614		
10	2790 N	2705	-0-	-85	-0-	2705 2		Y	-0-	3
11	2700 N	2590	-0-	-110	-0-	2590 2		Y	-0-	3
12	2790 N	2181	-0-	-609	-0-	2181 2		Y	-0-	3
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		Y	-0-	3
02	2494 N	2429	-0-	-65	-0-	2429 2		Y	-0-	3
*03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	227 1	2976 2	Y	-0-	1
11	3000 X	2617	-0-	-383	-0-	192 1	2425 2	Y	-0-	1
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	240 1	2869 2	Y	2	3
01	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	203 1	2557 2	Y	-0-	3
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	199 1	2733 2	Y	1	4
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	219 1	2741 2	Y	-0-	3

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3441 X	2953	-0-	-488	-0-	2953 2		N	-0-			47
11		3330 X	2649	-0-	-681	-0-	2588 2	61 9	N	55			102
12		3038 X	2538	-0-	-500	-0-	2538 2		N	-0-			102
01		3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2544 2		N	-0-			102
02		2842 X	2310	-0-	-532	-0-	2302 2	8 9	N	7			109
03		2945 X	2496	-0-	-449	-0-	2496 2		N	-0-			109

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

10		1426 N	1244	-0-	-182	-0-	1244 2		N	-0-			2
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546 2	1 9	N	1			3
12		1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257 2		N	-0-			3
01		1240 N	641	-0-	-599	-0-	641 2		N	-0-			3
02		1479 N	952	-0-	-527	-0-	952 2		N	-0-			3
03		1271 N	865	-0-	-406	-0-	865 2		N	-0-			3

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-			-0-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2381 2	9 9	Y	8	18 1		14
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2424 2	7 9	Y	6			20
12		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		Y	-0-			20
01		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2410 2	6 9	Y	5			25
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2531 2	1 9	Y	1			26
*03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2547 2	25 9	Y	23			49

 EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

10		2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102 2		N	-0-			4
11		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962 2		N	-0-			4
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			4
01		2108 N	1627	-0-	-481	-0-	1627 2		N	-0-			4
02		1885 N	1790	-0-	-95	-0-	1790 2		N	-0-			4
03		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2		N	-0-			4

 JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	49 1	619 2	Y	1	1 6		-0-
							1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
02	348 N	11	-0-	-337	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	33	-0-	-277	-0-	33 2		Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300		
10	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2871 2		Y	-0-	1
11	3090 X	2731	-0-	-359	-0-	2731 2		Y	-0-	1
12	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2841 2		Y	-0-	1
01	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2794 2		Y	-0-	1
02	2900 X	2554	-0-	-346	-0-	2554 2		Y	-0-	1
03	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799 2		Y	-0-	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435		
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	1
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		Y	-0-	1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	1
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	70 2	4 9	Y	4	5

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068		
10	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2284 2	10 9	Y	9	16 1
11	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2180 2	9 9	Y	8	23
12	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242 2		Y	-0-	23
01	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2216 2	7 9	Y	6	29
02	2117 N	1869	-0-	-248	-0-	1867 2	2 9	Y	2	31
03	2232 N	1737	-0-	-495	-0-	1717 2	20 9	Y	18	49

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690		
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	737 2	3 9	Y	3	6 1
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	678 2	3 9	Y	3	5
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2		Y	-0-	5
01	744 N	684	-0-	-60	-0-	682 2	2 9	Y	2	7
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	627 2	1 9	Y	1	8
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 2	6 9	Y	5	13

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		N	-0-	-0-
12	713 N	506	-0-	-207	-0-	506 2		N	-0-	-0-
01	589 N	259	-0-	-330	-0-	259 2		N	-0-	-0-
02	638 N	437	-0-	-201	-0-	437 2		N	-0-	-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		N	-0-	-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	425 2		N	-0-	-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 2		N	-0-	-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224		
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	-0-
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2		N	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 2		N	-0-	34
11	1020 N	867	-0-	-153	-0-	867 2		N	-0-	34
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	34
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	34
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992 2	2 9	N	2	36
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	36

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	5
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1	6
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-	6
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	6
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-	6
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160 2	6 9	Y	5	11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226		
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	-0-
12	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300 2		N	-0-	-0-
02	1247 N	1182	-0-	-65	-0-	1182 2		N	-0-	-0-
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996		
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	-0-
11	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
12	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446 2		N	-0-	-0-
01	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-	-0-
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	294 1	3353 2	Y	-0-	10		
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	223 1	2998 2	Y	-0-	10		
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	259 1	3392 2	Y	10	20		
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	11 9	255 1	3146 2	Y	-0-	13 1	7
02	2958 X	2751	-0-	-207	-0-	211 1	2536 2	Y	4	11		
*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	4 9	244 1	3031 2	Y	-0-	11 1	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086				
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	-0-		
11	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1229 2		N	-0-	-0-		
12	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 2		N	-0-	-0-		
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 2		N	-0-	-0-		
02	1189 N	1157	-0-	-32	-0-	1157 2		N	-0-	-0-		
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-	-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504				
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-	-0-		
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	-0-		
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-	-0-		
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-	-0-		
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-		
*03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098				
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	416 1	4749 2	Y	-0-	14		
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	331 1	4443 2	Y	-0-	14		
12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	356 1	4669 2	Y	16	30		
01	4836 X	4669	-0-	-167	-0-	18 9	350 1	4319 2	Y	-0-	18 1	12
02	4524 X	4178	-0-	-346	-0-	320 1	3851 2	Y	6	18		
*03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	7 9	417 1	5185 2	Y	-0-	16 1	2

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542				
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-	-0-		
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-	-0-		
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-	-0-		
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-	-0-		
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-	-0-		
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		3534 X	3349	-0-	-185	-0-	3334 2	15 9	Y	14		26 1		21
11		3420 X	3406	-0-	-14	-0-	3392 2	14 9	Y	13				34
12		3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362 2		Y	-0-				34
01		3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3292 2	10 9	Y	9				43
02		3306 X	3050	-0-	-256	-0-	3047 2	3 9	Y	3				46
03		3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3254 2	30 9	Y	27				73

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593														
10		620 N	575	-0-	-45	-0-	572 2	3 9	Y	3		9 1		6
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721 2	1 9	Y	1				7
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-				7
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	727 2	2 9	Y	2				9
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-				9
*03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	699 2	15 9	Y	14				23

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167														
10		2511 N	2436	-0-	-75	-0-	196 1	2240 2	Y	-0-				7
11		2430 N	2207	-0-	-223	-0-	153 1	2054 2	Y	-0-				7
12		2511 N	2497	-0-	-14	-0-	176 1	2312 2	Y	8				15
							9 9							
01		2449 N	2207	-0-	-242	-0-	165 1	2042 2	Y	-0-		9 1		6
02		2146 N	1707	-0-	-439	-0-	131 1	1573 2	Y	3				9
							3 9							
03		2511 N	2218	-0-	-293	-0-	165 1	2053 2	Y	-0-		8 1		1

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186														
10		1271 N	352	-0-	-919	-0-	25 1	327 2	Y	-0-				1
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	109 1	1376 2	Y	-0-				1
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	162 1	1936 2	Y	1				2
							1 9							
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	201 1	2535 2	Y	-0-				2
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	136 1	1861 2	Y	1				3
							1 9							
03		1953 N	1800	-0-	-153	-0-	133 1	1666 2	Y	1		1 6		3
							1 9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	232600	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11010 - 12130
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2759 N	2713	-0-	-46	-0-	2713 2			N	-0-	-0-
11	2670 N	2579	-0-	-91	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
12	2511 N	2469	-0-	-42	-0-	2469 2			N	-0-	-0-
01	2728 N	2582	-0-	-146	-0-	2582 2			N	-0-	-0-
02	2494 N	2228	-0-	-266	-0-	2228 2			N	-0-	-0-
03	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	2341 2			N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	235227	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 9520 - 11600
10	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328 2			N	-0-	2
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225 2	1 9		N	1	3
12	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	1436 2			N	-0-	3
01	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 2			N	-0-	3
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-	3
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-	3

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 11454
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	1703 2	10 9		Y	9	11
11	2040 N	1406	-0-	-634	-0-	1398 2	8 9		Y	7	18
12	2108 N	1538	-0-	-570	-0-	1538 2			Y	-0-	18
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2264 2	7 9		Y	6	24
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947 2	2 9		Y	2	26
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1769 2	20 9		Y	18	44

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		44	RRCID ->	235947	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11386 - 12360
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2019 - P/A 12/06/19											

JENNINGS RANCH D		WELL #:		33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12328	PERF.11090 - 11872
10	2046 X	1529	-0-	-517	-0-	123 1	1406 2		Y	-0-	4
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	143 1	1914 2		Y	-0-	4
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	117 1	1537 2		Y	16	20
						18 9					
01	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	102 1	1258 2		Y	-0-	7
02	2001 X	1963	-0-	-38	-0-	150 1	1806 2		Y	6	13
						7 9					
03	2139 X	1832	-0-	-307	-0-	136 1	1696 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		45	RRCID ->	237157	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11562 - 12353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	237428	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10994 - 11806
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-	-0-
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79 2			N	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	27 2			N	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
12	1457	N	719	-0-	-738	-0-	719 2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647				
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	202 1	2311 2	Y	-0-		8
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	156 1	2096 2	Y	-0-		8
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	170 1	2222 2	Y	7		15
							8 9					
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	178 1	2198 2	Y	-0-	8 1	7
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	164 1	1975 2	Y	3		10
							3 9					
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	166 1	2068 2	Y	-0-	7 1	3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322				
10	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627 2		N	-0-		-0-
11	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
12	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
01	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
02	2407	N	2295	-0-	-112	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
03	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2279 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034				
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	475 1	5429 2	Y	-0-		-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	386 1	5181 2	Y	-0-		-0-
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	398 1	5221 2	Y	-0-		-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	417 1	5147 2	Y	-0-		-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	399 1	4799 2	Y	-0-		-0-
*03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	435 1	5405 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-		-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
02	435	N	375	-0-	-60	-0-	375 2		N	-0-		-0-
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417				
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	115 1	1511 2	Y	-0-		2
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	115 1	1443 2	Y	-0-		2
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	126 1	1499 2	Y	1		3
							1 9					
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121 1	1526 2	Y	-0-		3
02	1508	N	1330	-0-	-178	-0-	90 1	1239 2	Y	1		4
							1 9					
*03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	205 1	2566 2	Y	1	1 6	4
							1 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	13 1	93 2	Y	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	Y	-0-		-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	7 1	63 2	Y	-0-		-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	Y	-0-		-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	16 1	135 2	Y	-0-		-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112				
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-		-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-		-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2		N	-0-		-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-		-0-
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117				
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	240 1	2739 2	Y	-0-		8
11	2670	X	2200	-0-	-470	-0-	153 1	2047 2	Y	-0-		8
12	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	156 1	2044 2	Y	9		17
01	2759	X	2140	-0-	-619	-0-	160 1	1980 2	Y	-0-	10 1	7
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	177 1	2137 2	Y	3		10
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	162 1	2017 2	Y	-0-	9 1	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248				
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		6
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3049 2	44 9	N	-0-		46
12	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671 2		N	-0-		46
01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	2327 2		N	-0-		46
02	2987	X	1948	-0-	-1039	-0-	1948 2		N	-0-		46
03	3193	X	1743	-0-	-1450	-0-	1743 2		N	-0-		46

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040				
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	Y	-0-		-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 2	Y	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	5 1	57 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604				
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	330 1	3905 2	Y	-0-		-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1621 3	3429 2	Y	-0-		-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	320 1	3997 2	Y	-0-		-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1397 3	3801 2	Y	-0-		-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	358 1	3121 2	Y	-0-		-0-
*03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1008 3	3928 2	Y	-0-		-0-
							327 1					
							1097 3					
							253 1					
							883 3					
							325 1					
							1050 3					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248644	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487	- 12704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6200 X	5261	-0-	-939	-0-	424 1	4837 2	Y	-0-		8
11		6000 X	4228	-0-	-1772	-0-	293 1	3935 2	Y	-0-		8
12		6200 X	4891	-0-	-1309	-0-	346 1	4536 2	Y	8		16
01		5890 X	4754	-0-	-1136	-0-	356 1	4398 2	Y	-0-	9 1	7
02		4930 X	4243	-0-	-687	-0-	325 1	3915 2	Y	3		10
03		5270 X	5007	-0-	-263	-0-	373 1	4634 2	Y	-0-	8 1	2

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #:		2	RRCID ->	248687	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.10170	- 10725
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	112 1	1315 2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	1484	-0-	-16	-0-	546 3	92 1	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	403 3	115 1	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1784	-0-	-200	-0-	322 3	112 1	Y	-0-		-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	375 3	88 1	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1613	-0-	-92	-0-	306 3	99 1	Y	-0-		-0-
							319 3					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249175	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078	- 12528
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	13 1	152 2	Y	-0-		4
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	7 1	99 2	Y	-0-		4
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	203 2	Y	3		7
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	8 1	96 2	Y	-0-	5 1	2
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	1		3
03		217 N	112	-0-	-105	-0-	1 9	8 1	Y	-0-	3 1	-0-
							8 1					

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	249181	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 9212	- 12440
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
03		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249329	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778	- 11317
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	365 1	4163 2	Y	-0-		-0-
11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	293 1	3927 2	Y	-0-		-0-
12		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	307 1	4021 2	Y	-0-		-0-
01		4247 X	4119	-0-	-128	-0-	309 1	3810 2	Y	-0-		-0-
02		3973 X	3761	-0-	-212	-0-	288 1	3473 2	Y	-0-		-0-
03		4247 X	3978	-0-	-269	-0-	296 1	3682 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954	- 12192
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	136 1	1552 2	Y	-0-		-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	110 1	1474 2	Y	-0-		-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	110 1	1444 2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	93 1	1154 2	Y	-0-		-0-
02		1334 N	1123	-0-	-211	-0-	86 1	1037 2	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	94 1	1173 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012		
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2	N	-0-	-0-
12	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2	N	-0-	-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-	-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216	2	N	-0-	-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006				
10	775 N	246	-0-	-529	-0-	20	1	226	2	Y	-0-	2
11	720 N	16	-0-	-704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	2
12	248 N	32	-0-	-216	-0-	2	1	27	2	Y	3	5
						3	9					
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-	2
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	1	3
						1	9					
*03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889				
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	79	1	976	2	Y	-0-	-0-
02	1189 N	1039	-0-	-150	-0-	80	1	959	2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-	-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640				
10	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-	1
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	1
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	1
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-	1
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-	1
03	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1908	2	1	9	N	1	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274				
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	3	3
						3	9					
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	1	2
						1	9					
03	372 N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	174 1	1983 2	Y	-0-		7
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	146 1	1963 2	Y	-0-		7
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	150 1	1963 2	Y	7		14
01	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	156 1	1927 2	Y	-0-	7 1	7
02	1972 N	1848	-0-	-124	-0-	141 1	1704 2	Y	3		10
03	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	150 1	1860 2	Y	-0-	7 1	3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	160 1	1827 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	11873	-0-	8873	8873	823 1	11050 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	8875	-0-	5775	14648	629 1	8246 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	6061	-0-	2961	17609	454 1	5607 2	Y	-0-		-0-
02	23797 X	6188	-0-	-17609	-0-	474 1	5714 2	Y	-0-		-0-
*03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	457 1	5678 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
10	1581 N	143	-0-	-1438	-0-	12 1	131 2	Y	-0-		3
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	178 1	2387 2	Y	-0-		3
12	1116 N	226	-0-	-890	-0-	16 1	204 2	Y	5		8
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	100 1	1239 2	Y	-0-	5 1	3
02	1479 N	1174	-0-	-305	-0-	90 1	1082 2	Y	2		5
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	93 1	1158 2	Y	-0-	5 1	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
*04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	202 1	1882 2	N	-0-		7
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	192 1	1924 2	N	-0-		7
*06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	183 1	1757 2	N	-0-		7
*07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	190 1	1679 2	N	-0-		7
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	236 1	1900 2	N	-0-		7
*09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	236 1	1900 2	N	-0-		7
*10	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	150 1	1411 2	N	-0-		7
*11	1650 N	1451	-0-	-199	-0-	133 1	1318 2	N	-0-		7
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	205 1	2035 2	N	-0-		7
*01	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	101 1	911 2	N	-0-		7
*02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	185 1	1721 2	N	-0-		7
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	160 1	1636 2	N	-0-		7

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	198 1	2259 2	Y	-0-		4
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	161 1	2159 2	Y	-0-		4
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	168 1	2198 2	Y	7		11
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	176 1	2174 2	Y	-0-	8 1	3
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	166 1	1997 2	Y	3		6
*03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	181 1	2249 2	Y	-0-	6 1	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
JENNINGS RANCH D				WELL #:	68	RRCID ->	254250	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11262 - 12342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3441 X	2959	-0-	-482	-0-	238 1	2721 2	Y	-0-			-0-
11		3330 X	3086	-0-	-244	-0-	214 1	2872 2	Y	-0-			-0-
12		3317 X	3192	-0-	-125	-0-	226 1	2966 2	Y	-0-			-0-
01		3317 X	3027	-0-	-290	-0-	227 1	2800 2	Y	-0-			-0-
02		2987 X	2807	-0-	-180	-0-	215 1	2592 2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	3064	-0-	-129	-0-	228 1	2836 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS				WELL #:	93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851 - 14965	
10		5735 X	5431	-0-	-304	-0-	643 1	4788 2	Y	-0-			19
11		5550 X	4605	-0-	-945	-0-	488 1	4117 2	Y	-0-			19
12		5735 X	4654	-0-	-1081	-0-	492 1	4162 2	Y	-0-			19
01		5735 X	4379	-0-	-1356	-0-	432 1	3939 2	Y	7			26
							8 9						
02		5075 X	3861	-0-	-1214	-0-	411 1	3439 2	Y	10	16	1	20
							11 9						
03		5425 X	4021	-0-	-1404	-0-	486 1	3535 2	Y	-0-			20

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)					46216 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
JENNINGS RANCH C				WELL #:	14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106 - 11256	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	48 1	622 2	Y	-0-			2
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	50 1	624 2	Y	-0-			2
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	52 1	624 2	Y	-0-			2
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	64 1	805 2	Y	-0-			2
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	42 1	577 2	Y	-0-			2
03		651 N	580	-0-	-71	-0-	43 1	536 2	Y	1	1	6	2
							1 9						

JENNINGS RANCH C				WELL #:	10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 - 11160	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.10066 - 10090	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)					46312 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171								
JESUIT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12567 - 12794	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3001			Y	-0-	3	1	-0-
11		DLQ G-10	2657	-0-	2657	5658	2650	3	Y	6	6	1	-0-
12		DLQ G-10	1775	-0-	1775	7433	1775	3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	922	-0-	922	8355	915	3	Y	6	1	1	5
02		DLQ G-10	1396	-0-	1396	9751	1395	3	Y	1	6	1	-0-
*03		10713 X	962	-0-	-9751	-0-	962	3	Y	-0-			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705 -	14039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			204

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13110 -	13384
10	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	10548	1276 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	10552	4 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	129	-0-	129	10681	129 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	10871	190 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	12577	1706 3	Y	-0-			-0-
*03	13252 X		675	-0-	-12577	-0-	675 3	Y	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.13885 -	14192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9748 -	9756
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9832 -	9844
10	14B2 EXT	2165	-0-	2165	2165	650 3	1515 9	Y	1377	1244 1		133
11	14B2 EXT	3601	-0-	3601	5766	2053 3	1548 9	Y	1407	1388 1		152
12	14B DENY	1755	-0-	1755	7521	533 3	1222 9	Y	1111	1081 1		182
01	14B DENY	8644	-0-	8644	16165	7477 3	1167 9	Y	1061	960 1		283
02	14B DENY	7455	-0-	7455	23620	6832 3	623 9	Y	566	718 1		131
03	14B DENY	6228	-0-	6228	29848	5700 3	528 9	Y	480	477 1		134

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11678 -	11720
10	T. A.	2943	-0-	2943 B	189085	2858 3	85 9	Y	77	146 1		3
11	T. A.	5795	-0-	5795 B	194880	5711 3	84 9	Y	76	70 1		9
12	T. A.	4603	-0-	4603 B	199483	4437 3	166 9	Y	151	126 1		34
01	T. A.	3852	-0-	3852 B	203335	3732 3	120 9	Y	109	115 1		28
02	T. A.	3057	-0-	3057 B	206392	2971 3	86 9	Y	78	89 1		17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			206392								
03	T. A.	3650	-0-	3650 B	210042	3569 3	81 9	Y	74	71 1		20

OIL AND GAS DIVISION

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9144 - 9393
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	87	1	264	2	Y	17	153
						19	9					
11	1115 N	745	-0-	-370	-0-	165	1	551	2	Y	26	179
						29	9					
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	163	1	516	2	Y	10	128
						11	9				61 1	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	152	1	546	2	Y	13	141
						14	9					
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	294	2	Y	5	146
						6	9					
03	682 N	40	-0-	-642	-0-	6	1	33	2	Y	1	88
						1	9					

JOHNS (LOMA NOVIA)				46993 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
D&R PRODUCTION INC.				196874								
MEW, BEN G		WELL #:		1	RRCID ->	127547	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4174 - 4178
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2001								

JONES (4200 JACKSON, N.)				47093 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
PHEFFER OIL, L.L.C.				661571								
RAMIREZ, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	208847	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4030 - 4034
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY)				47093 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
HUISACHE		WELL #:		1	RRCID ->	198424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4431 - 4539
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			46
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			46
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

JUANITA (LOBO)				47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	080566	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9853 - 9865
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-	21	
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-	21	
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-	21	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	8	
						9	9					
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	152	1	474	2	N	5	
						6	9					
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	198	1	443	2	N	5	
						6	9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619				
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2		N	-0-	14	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	14	
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	14	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-	
02	522 N	506	-0-	-16	-0-	123	1	383	2	N	-0-	
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	217	1	485	2	N	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498				
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	10	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	10	
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-	10	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	187	1	584	2	N	-0-	
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	303	1	679	2	N	-0-	

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

10	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	221	-0-	-139	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					-0-
*03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	084900	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9819 - 9984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	Y	1	31 1		14
11	7410 X	5085	-0-	-2325	-0-	324 1	4737 2	Y	22	14 1		22
12	7657 X	7220	-0-	-437	-0-	456 1	6729 2	Y	32	48 1		6
01	7657 X	5166	-0-	-2491	-0-	351 1	4807 2	Y	7			13
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	362 1	4811 2	Y	11	15 1		9
*03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	548 1	7343 2	Y	12			21

BRUNI MINERAL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	9876 - 10075
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	93 1	1215 2	Y	6	9 1		4
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	113 1	1644 2	Y	9	5 1		8
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	104 1	1531 2	Y	9	15 1		2
01	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	78 1	1072 2	Y	2			4
02	1566 N	1058	-0-	-508	-0-	74 1	981 2	Y	3	5 1		2
03	1643 N	1032	-0-	-611	-0-	72 1	958 2	Y	2			4

BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	10614 - 10819
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9346 - 9412
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	131	-0-	-148	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	251 2	Y	-0-			-0-
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	21 1	283 2	Y	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 2	Y	-0-			-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

*04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	340 1	1610 2	N	-0-			115
*05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	343 1	1587 2	N	-0-			115
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	348 1	1649 2	N	-0-			115
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	389 1	1699 2	N	-0-			115
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	364 1	1697 2	N	-0-			115
*09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	338 1	1630 2	N	-0-			115
*10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	329 1	1564 2	N	-0-			115
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	253 1	1122 2	N	-0-			115
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	259 1	1009 2	N	-0-			115
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	254 1	1068 2	N	-0-			115
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	301 1	980 2	N	-0-			115
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	269 1	1040 2	N	-0-			115

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

10	837 #	490	-0-	-347	-0-	35 1	455 2	Y	-0-			-0-
11	900 #	613	-0-	-287	-0-	39 1	574 2	Y	-0-			-0-
12	930 #	774	-0-	-156	-0-	49 1	725 2	Y	-0-			-0-
01	930 #	668	-0-	-262	-0-	45 1	623 2	Y	-0-			-0-
02	696 #	633	-0-	-63	-0-	44 1	589 2	Y	-0-			-0-
03	775 #	609	-0-	-166	-0-	42 1	567 2	Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			94
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	94 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008										

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

01	0	51	-0-	51	51	7 1	44 2	N	-0-	-0-
*02	264	12	-0-	-252	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
*03	2046	2	-0-	-2044	-0-	2 2		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

10	15066 X	12790	-0-	-2276	-0-	137 1	12350 2	Y	275	285 1	20
						303 9					
11	14580 X	13656	-0-	-924	-0-	214 1	12651 2	Y	719	620 1	119
						791 9					
12	13950 X	10010	-0-	-3940	-0-	185 1	9264 2	Y	510	582 1	47
						561 9					
*01	13950 X	13500	-0-	-450	-0-	223 1	12485 2	Y	720	703 1	64
						792 9					
*02	13050 X	12965	-0-	-85	-0-	230 1	11822 2	Y	830	781 1	113
						913 9					
03	13950 X	13259	-0-	-691	-0-	235 1	12152 2	Y	793	816 1	90
						872 9					

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14570 X	12196	-0-	-2374	-0-	48	1	11917	2	Y	210	217 1	15
						231	9						
11	14100 X	12791	-0-	-1309	-0-	66	1	12253	2	Y	429	373 1	71
						472	9						
12	14167 X	12531	-0-	-1636	-0-	71	1	12014	2	Y	405	439 1	37
						446	9						
*01	13268 X	12754	-0-	-514	-0-	71	1	12206	2	Y	434	432 1	39
						477	9						
*02	12354 X	10940	-0-	-1414	-0-	74	1	10359	2	Y	461	437 1	63
						507	9						
03	13206 X	12342	-0-	-864	-0-	78	1	11732	2	Y	484	492 1	55
						532	9						

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

10	38192 X	22077	-0-	-16115	-0-	90	1	21481	2	Y	460	482 1	33
						506	9						
11	33150 X	21253	-0-	-11897	-0-	111	1	20315	2	Y	752	661 1	124
						827	9						
12	24707 X	20877	-0-	-3830	-0-	119	1	19974	2	Y	713	772 1	65
						784	9						
*01	24707 X	19357	-0-	-5350	-0-	108	1	18486	2	Y	694	697 1	62
						763	9						
*02	22968 X	16820	-0-	-6148	-0-	115	1	15906	2	Y	726	689 1	99
						799	9						
03	22072 X	18019	-0-	-4053	-0-	117	1	17059	2	Y	766	778 1	87
						843	9						

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	653	1	3024	2	Y	64	65 1	5
						70	9						
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	576	1	3811	2	Y	141	123 1	23
						155	9						
12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1147	1	2901	2	Y	127	138 1	12
						140	9						
*01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	927	1	3085	2	Y	131	131 1	12
						144	9						
*02	4379 X	3990	-0-	-389	-0-	1108	1	2715	2	Y	152	143 1	21
						167	9						
03	4681 X	4135	-0-	-546	-0-	56	1	3917	2	Y	147	151 1	17
						162	9						

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.// 47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH CANELO		WELL #: 837		RRCID -> 267331		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11940 - 12602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4836 X	3034	-0-	-1802	-0-	4	1	2933	2	Y	88	93	1	6
						97	9							
11	3960 X	2570	-0-	-1390	-0-	3	1	2482	2	Y	77	70	1	13
						85	9							
12	4092 X	2218	-0-	-1874	-0-	22	1	2126	2	Y	64	71	1	6
						70	9							
*01	4092 X	1945	-0-	-2147	-0-	2	1	1879	2	Y	58	59	1	5
						64	9							
*02	3219 X	1845	-0-	-1374	-0-	3	1	1768	2	Y	67	63	1	9
						74	9							
03	3038 X	1787	-0-	-1251	-0-	3	1	1717	2	Y	61	63	1	7
						67	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 848		RRCID -> 268058		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11506 - 12721			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 862		RRCID -> 269350		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11526 - 12668				
10	8680 X	8347	-0-	-333	-0-	41	1	7884	2	Y	384	401	1	28
						422	9							
11	8400 X	7559	-0-	-841	-0-	41	1	7171	2	Y	315	291	1	52
						347	9							
12	8804 X	7193	-0-	-1611	-0-	42	1	6840	2	Y	283	309	1	26
						311	9							
*01	8804 X	6938	-0-	-1866	-0-	40	1	6587	2	Y	283	284	1	25
						311	9							
*02	8236 X	5881	-0-	-2355	-0-	40	1	5569	2	Y	247	238	1	34
						272	9							
03	8339 X	6685	-0-	-1654	-0-	42	1	6356	2	Y	261	265	1	30
						287	9							

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 53		RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 12761		PERF.10600 - 10685				
10	9672 #	4060	-0-	-5612	-0-	590	1	3317	2	Y	139	145	1	10
						153	9							
11	6930 #	3335	-0-	-3595	-0-	429	1	2839	2	Y	61	61	1	10
						67	9							
12	5248	3058	-0-	-2190	-0-	852	1	2145	2	Y	55	60	1	5
						61	9							
*01	5888	2757	-0-	-3131	-0-	626	1	2079	2	Y	47	48	1	4
						52	9							
*02	5292	2376	-0-	-2916	-0-	679	1	1658	2	Y	35	34	1	5
						39	9							
*03	4164	2516	-0-	-1648	-0-	32	1	2447	2	Y	34	35	1	4
						37	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 13126	PERF. 9988	-		9996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10842	-		12460					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1306	-0-	1306	1306	75	1	1109	2	Y	111	90	1		21
						122	9								
12	14B2 EXT	2364	-0-	2364	3670	102	1	2031	2	Y	210	202	1		29
						231	9								
*01	14B2 EXT	523	-0-	523	4193	30	1	440	2	Y	48	70	1		7
						53	9								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4193					Y	-0-	7	1		-0-
*03	4193 X	-0-	-0-	-4193	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12628	PERF.11245	-		12486					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH 13193	PERF.11711	-		11718					
10	44671 X	23650	-0-	-21021	-0-	243	1	22967	2	Y	400	418	1		24
						440	9								
11	34560 X	26072	-0-	-8488	-0-	120	1	25394	2	Y	507	437	1		94
						558	9								
12	24273 X	21994	-0-	-2279	-0-	106	1	21370	2	Y	471	501	1		64
						518	9								
*01	24273 X	22350	-0-	-1923	-0-	122	1	21675	2	Y	503	495	1		72
						553	9								
*02	22707 X	19417	-0-	-3290	-0-	119	1	18801	2	Y	452	449	1		75
						497	9								
03	24273 X	19453	-0-	-4820	-0-	120	1	18827	2	Y	460	477	1		58
						506	9								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 13255	PERF. 9276	-		9296					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	151	1	2826	2	Y	21	24	1			1
11	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	285	1	3919	2	Y	33	28	1			6
12	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	203	1	3682	2	Y	32	34	1			4
*01	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	256	1	3417	2	Y	33	32	1			5
*02	4089 X	3351	-0-	-738	-0-	229	1	3089	2	Y	30	30	1			5
03	4371 X	3444	-0-	-927	-0-	230	1	3179	2	Y	32	33	1			4

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641						
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	164	1	3063	2	Y	2	3	1			-0-
11	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	745	1	10178	2	Y	7	6	1			1
12	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	1673	1	24002	2	Y	17	16	1			2
*01	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	612	1	7530	2	Y	6	7	1			1
*02	10556 X	3427	-0-	-7129	-0-	238	1	3187	2	Y	2	3	1			-0-
03	11811 X	10273	-0-	-1538	-0-	724	1	9540	2	Y	8	7	1			1

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878						
10	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	904	1	17090	2	Y	449	493	1			27
11	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	1252	1	17361	2	Y	432	379	1			80
12	18600 X	17476	-0-	-1124	-0-	881	1	16133	2	Y	420	443	1			57
*01	18600 X	18167	-0-	-433	-0-	1215	1	16446	2	Y	460	451	1			66
*02	18444 X	16517	-0-	-1927	-0-	1091	1	14950	2	Y	433	427	1			72
03	19716 X	17194	-0-	-2522	-0-	1109	1	15582	2	Y	457	471	1			58

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M835E	RRCID ->	268017	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13715	PERF.10212	- 11600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11682	- 13152		
10	28055 X	21741	-0-	-6314	-0-	107	1	20589	2	Y	950	955	1	57
						1045	9							
11	27150 X	26418	-0-	-732	-0-	115	1	24937	2	Y	1242	1069	1	230
						1366	9							
12	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	136	1	28220	2	Y	1489	1517	1	202
						1638	9							
*01	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	146	1	26870	2	Y	1489	1478	1	213
						1638	9							
*02	25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	147	1	24266	2	Y	1388	1371	1	230
						1527	9							
*03	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	151	1	24580	2	Y	1425	1475	1	180
						1568	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.11690	- 13042		
10	13423 X	9256	-0-	-4167	-0-	48	1	9009	2	Y	181	190	1	11
						199	9							
11	11130 X	8376	-0-	-2754	-0-	39	1	8213	2	Y	113	103	1	21
						124	9							
12	10106 X	7817	-0-	-2289	-0-	38	1	7656	2	Y	112	118	1	15
						123	9							
*01	9548 X	7314	-0-	-2234	-0-	40	1	7152	2	Y	111	110	1	16
						122	9							
*02	8787 X	6650	-0-	-2137	-0-	448	1	6089	2	Y	103	102	1	17
						113	9							
03	9269 X	7089	-0-	-2180	-0-	466	1	6500	2	Y	112	115	1	14
						123	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	- 13541		
10	48701 X	34512	-0-	-14189	-0-	163	1	31884	2	Y	2241	2391	1	135
						2465	9							
11	53730 X	22270	-0-	-31460	-0-	95	1	20765	2	Y	1282	1179	1	238
						1410	9							
12	31434 X	16427	-0-	-15007	-0-	760	1	14572	2	Y	995	1098	1	135
						1095	9							
*01	31434 X	16259	-0-	-15175	-0-	991	1	14136	2	Y	1029	1017	1	147
						1132	9							
*02	29406 X	12645	-0-	-16761	-0-	756	1	10984	2	Y	823	834	1	136
						905	9							
03	31434 X	12055	-0-	-19379	-0-	702	1	10480	2	Y	794	830	1	100
						873	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	52855 X	34630	-0-	-18225	-0-	301	1	33371	2	Y	871	837	1	52
11	42480 X	39021	-0-	-3459	-0-	958	9	38089	2	Y	560	508	1	104
12	43896 X	34704	-0-	-9192	-0-	616	9	33900	2	Y	466	507	1	63
*01	38285 X	35314	-0-	-2971	-0-	291	1	34430	2	Y	502	493	1	72
*02	37729 X	28998	-0-	-8731	-0-	513	9	28222	2	Y	426	427	1	71
03	40331 X	28406	-0-	-11925	-0-	332	1	27623	2	Y	424	441	1	54
						552	9							
						307	1							
						469	9							
						317	1							
						466	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168				
10	4340 X	3291	-0-	-1049	-0-	163	1	3071	2	Y	52	56	1	3
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	57	9	3757	2	Y	61	53	1	11
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	272	1	3192	2	Y	54	58	1	7
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	67	9	3074	2	Y	57	56	1	8
*02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	175	1	2584	2	Y	49	49	1	8
*03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	59	9	2792	2	Y	54	55	1	7
						228	1							
						63	9							
						190	1							
						54	9							
						200	1							
						59	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M939EH		RRCID -> 288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10610 - 11158				
10	110577 X	4718	-0-	-105859	-0-	236	1	4420	2	Y	56	60	1	3
11	107010 X	7022	-0-	-99988	-0-	62	9	6452	2	Y	91	77	1	17
12	110577 X	5326	-0-	-105251	-0-	470	1	4972	2	Y	73	80	1	10
*01	110577 X	4572	-0-	-106005	-0-	100	9	4187	2	Y	65	66	1	9
*02	103443 X	3710	-0-	-99733	-0-	274	1	3397	2	Y	56	56	1	9
*03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	80	9	2825	2	Y	47	50	1	6
						313	1							
						72	9							
						251	1							
						62	9							
						204	1							
						52	9							
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 215168		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13080 - 14132				
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #: 1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY (2300)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
COLLINS

48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
681459
WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)
OVERTON PARK OIL & GAS LP
MCGILL BROS.

48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
628656
WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS.

WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS.

WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2852 N	39	-0-	-2813	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	2759 N	75	-0-	-2684	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL

WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	51953 X	12996	-0-	-38957	-0-	12996	3			Y	-0-					484
11	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			Y	-0-					484
12	17112 X	11492	-0-	-5620	-0-	11492	3			Y	-0-					484
01	17112 X	10429	-0-	-6683	-0-	10429	3			Y	-0-					484
*02	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			Y	-0-					484
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					484

MCGILL BROS.

WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	21946	-0-	18846	18846	21946	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	13819	-0-	10819	29665	13819	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	8215	-0-	5115	34780	8215	3			N	-0-					-0-
01	41728 X	6948	-0-	-34780	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
*02	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656											
MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 -	4635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 -	5734		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 -	5670		
10	28396 X	22652	-0-	-5744	-0-	-0-	22652	3			N	-0-			-0-
11	27090 X	21823	-0-	-5267	-0-	-0-	21823	3			N	-0-			-0-
12	24645 X	22721	-0-	-1924	-0-	-0-	22721	3			N	-0-			-0-
01	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	-0-	22928	3			N	-0-			-0-
*02	20468 X	20390	-0-	-78	-0-	-0-	20390	3			N	-0-			-0-
03	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 -	6003		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 -	5278		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 -	6190		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 -	5243		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656								
MCGILL BROS.		WELL #: 455		RRCID -> 170891		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
12	620 N	142	-0-	-478	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	620 N	37	-0-	-583	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 390 D		RRCID -> 173886		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908		
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3	N	-0-		-0-
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 48DF		RRCID -> 193817		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352		
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	10430	-0-	7430	7430	10430 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3652	-0-	552	7982	3652 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	9563	-0-	6463	14445	9563 3	N	-0-		-0-
*02	21573 X	7128	-0-	-14445	-0-	7128 3	N	-0-		-0-
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 - 6316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		772 N	772	-0-	-0-	772 3			N	-0-		-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	317 3			N	-0-		-0-
12		558 N	439	-0-	-119	439 3			N	-0-		-0-
01		775 N	132	-0-	-643	132 3			N	-0-		-0-
*02		499 N	499	-0-	-0-	499 3			N	-0-		-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT		-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A	
10		244 N	244	-0-	-0-	244 3			N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
12		124 N	90	-0-	-34	90 3			N	-0-		-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
*02		483 N	483	-0-	-0-	483 3			N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT		-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 - 5908	
10		542 N	542	-0-	-0-	542 3			N	-0-		-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	432 3			N	-0-		-0-
12		527 N	510	-0-	-17	510 3			N	-0-		-0-
01		705 N	705	-0-	-0-	705 3			N	-0-		-0-
*02		631 N	631	-0-	-0-	631 3			N	-0-		-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496				N	NO RPT		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978	
10		161 N	161	-0-	-0-	161 3			N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	123 3			N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	26 3			N	-0-		-0-
01		155 N	20	-0-	-135	20 3			N	-0-		-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614	
10		T. A.	2725	-0-	2725	5927	2725 3		N	-0-		-0-
11		T. A.	2043	-0-	2043	7970	2043 3		N	-0-		-0-
12		T. A.	366	-0-	366	8336	366 3		N	-0-		-0-
01		8365 X	29	-0-	-8336	29 3			N	-0-		-0-
*02		300 X	41	-0-	-259	41 3			N	-0-		-0-
03		2589 X	NO RPT	-0-	-2589				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5429 - 5623	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)			//CONT.//	48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP			//CONT.//	628656											
MCGILL BROS.			WELL #:	574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-MARSHALL			WELL #:	47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916			
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-			-0-
01		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.			WELL #:	395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195			
10		7626 X	2419	-0-	-5207	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
11		7230 X	2775	-0-	-4455	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
12		5859 X	2811	-0-	-3048	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
01		5146 X	2838	-0-	-2308	-0-	2838	3			N	-0-			-0-
*02		3160 X	2190	-0-	-970	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175	WELL #:	13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908		
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	13	1	267	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
							32	4							
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-			-0-
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-			-0-

DR. GARCIA, JOSE G.			WELL #:	8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, JOSE DR.			WELL #:	6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #:		3	RRCID ->	146163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 5831 -	6006
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6388 -	6410
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	6 1	121 3	Y	125	158 1		122
						2 4	138 9					
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	7 1	101 3	Y	151	193 1		80
						166 9						
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	4 1	66 3	Y	84	97 1		67
						9 4	92 9					
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	2 1	35 3	Y	17			84
						19 9						
02	261 N	5	-0-	-256	-0-		2 9	Y	2	30 1		56
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3 3		Y	1	20 1		37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8332 -	8577
10	DLQ G-10	5845	-0-	5845 B	5845	537 1	5256 3	Y	47			205
						52 9						
11	9096 X	3251	-0-	-5845 B	-0-	410 1	2766 3	Y	68	103 1		170
						75 9						
12	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	440 1	4802 3	Y	36			206
						40 9						
01	6138 X	2685	-0-	-3453 B	-0-	310 1	2355 3	Y	18			224
						20 9						
02	5742 X	2434	-0-	-3308 B	-0-	264 1	2135 3	Y	32	186 1		70
						35 9						
03	5859 X	3781	-0-	-2078 B	-0-	336 1	3445 3	Y	-0-			70

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838 -	8134
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		Y	-0-			77
11	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 2		Y	-0-			77
12	1736 N	1443	-0-	-293 B	-0-	1443 2		Y	-0-			77
01	1736 N	1437	-0-	-299 B	-0-	1434 2	3 9	Y	3			80
02	1508 N	1426	-0-	-82 B	-0-	1415 2	11 9	Y	10			90
03	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	1422 2	6 9	Y	5			95

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681 -	7754
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGILL BROS.		WELL #: 603		RRCID -> 226152		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 605		RRCID -> 226968		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990				
10	465 N	489	-0-	24 B	-84152	23 1	459 2	N	6	5 1	3 8	64
11	480 N	444	-0-	-36 B	-84152	26 1	415 2	N	3	2 1		65
12	496 N	410	-0-	-86 B	-84152	27 1	377 2	N	5	2 1		68
01	496 N	430	-0-	-66 B	-84152	30 1	392 2	N	7	5 1	3 8	67
02	435 N	388	-0-	-47 B	-84152	28 1	343 2	N	15	7 1	5 8	70
03	403 N	455	-0-	52 B	-84100	31 1	393 2	Y	28	2 1	5 8	91

MCGILL BROS.		WELL #: 604		RRCID -> 227027		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070			Y	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 607		RRCID -> 228597		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884				
*10	1302 N	1288	-0-	-14 B	-112580	62 1	1226 2	N	-0-	6 1		122
11	1290 N	1315	-0-	25 B	-112555	73 1	1183 2	N	54	157 1		19
12	1271 N	1280	-0-	9 B	-112546	86 1	1192 2	N	2			21
*01	1302 N	1285	-0-	-17 B	-112546	92 1	1192 2	N	1	3 1		19
02	1276 N	1228	-0-	-48 B	-112546	92 1	1125 2	N	10	5 8		24
03	1271 N	1312	-0-	41 B	-112505	96 1	1198 2	Y	16	5 8		35

MCGILL BROS.		WELL #: 606		RRCID -> 228927		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718				
10	558 N	473	-0-	-85 B	-7172	22 1	427 2	N	22	3 8		148
11	570 N	546	-0-	-24 B	-7172	31 1	502 2	N	12	135 1		25
12	620 N	550	-0-	-70 B	-7172	36 1	495 2	N	17			42
01	465 N	479	-0-	14 B	-7158	33 1	423 2	N	21	3 8		60
02	522 N	548	-0-	26 B	-7132	40 1	488 2	N	18	5 8		73
03	558 N	498	-0-	-60 B	-7132	35 1	440 2	Y	21	5 8		89

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034	-	11212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	682 N	576	-0-	-106 B	-269274	27	1	545	2	N	4	1	1			104
						4	9									
11	660 N	558	-0-	-102 B	-269274	31	1	496	2	N	28	119	1			13
						31	9									
12	651 N	591	-0-	-60 B	-269274	39	1	544	2	N	7					20
						8	9									
01	589 N	621	-0-	32 B	-269242	42	1	548	2	N	28					48
						31	9									
02	551 N	596	-0-	45 B	-269197	43	1	531	2	N	20					68
						22	9									
03	589 N	748	-0-	159 B	-269038	54	1	674	2	Y	18					86
						20	9									

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157	-	10172		
10	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	159	1	3153	2	N	94	223	1	6	8	27
						103	9									
11	3210 X	3132	-0-	-78 B	-0-	179	1	2899	2	N	49	17	1			59
						54	9									
12	3317 X	3162	-0-	-155 B	-0-	208	1	2871	2	N	75	18	1			116
						83	9									
01	3410 X	3296	-0-	-114 B	-0-	224	1	2895	2	N	161	36	1	6	8	235
						177	9									
02	3190 X	3018	-0-	-172 B	-0-	219	1	2686	2	N	103	240	1	9	8	89
						113	9									
03	3410 X	3265	-0-	-145 B	-0-	232	1	2900	2	Y	121	18	1	9	8	183
						133	9									

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760	-	10602		
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	21	1	415	2	N	-0-					32
						11	1	179	2	N	-0-					32
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	20	1	272	2	N	-0-					32
						21	1	272	2	N	-0-					32
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	6	1	68	2	N	-0-					32
										Y	-0-					32
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-						-0-					32
											-0-					32
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-						-0-					32
											-0-					32
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						-0-					32

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346	-	10620		
10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					198
						83	1	1341	2	N	1	105	1			94
						1	9									
12	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					94
						90	1	1169	2	N	-0-					94
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	77	1	938	2	N	-0-					94
						84	1	1052	2	Y	-0-					94
02	1044 N	1015	-0-	-29 B	-0-						-0-					94
											-0-					94
*03	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-						-0-					94

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327	-	10503		
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					50
						1	1	11	2	N	-0-					50
11	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					50
						2	1	19	2	N	-0-					50
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
						1	1	19	2	N	-0-					50
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
						2	1	19	2	Y	-0-					50
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					50
						2	1	19	2	Y	-0-					50
*03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-						-0-					50

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2536	-0-	-99 B	-0-	112	1	2229	2	N	177	187 1	7 8 76
						195	9						
11	2460 N	2143	-0-	-317 B	-0-	120	1	1946	2	N	70	124 1	22
						77	9						
12	2356 N	2273	-0-	-83 B	-0-	151	1	2080	2	N	38		60
						42	9						
01	2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	162	1	2093	2	N	139	2 8	197
						153	9						
02	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	162	1	1981	2	N	49	185 1	61
						54	9						
*03	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	172	1	2150	2	Y	132		193
						145	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

*08	62 N	29	-0-	-33 B	-181782	2	1	27	2	N	-0-	35 1	92
09	60 N	49	-0-	-11 B	-181782	4	1	45	2	N	-0-		92
10	155 N	25	-0-	-130 B	-181782	1	1	24	2	N	-0-	2 1	90
11	30 N	27	-0-	-3 B	-181782	2	1	25	2	N	-0-		90
12	62 N	45	-0-	-17 B	-181782	3	1	42	2	N	-0-		90
01	31 N	29	-0-	-2 B	-181782	2	1	27	2	N	-0-	1 1	89
02	29 N	26	-0-	-3 B	-181782	2	1	24	2	N	-0-		89
03	31 N	50	-0-	19 B	-181763	4	1	46	2	Y	-0-		89

 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

*10	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	17	1	328	2	N	-0-	6 1	68
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	26	1	419	2	N	1		69
						1	9						
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	26	1	353	2	N	3		72
						3	9						
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	29	1	373	2	N	12	6 8	78
						13	9						
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	43	1	522	2	N	12	9 8	81
						13	9						
*03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	28	1	351	2	Y	12	9 8	84
						13	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6342					N	-0-		-0-
11	0 N	2	-0-	2 B	-6340	2	2			N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-6340	2	2			N	-0-		-0-
01	0 N	2	-0-	2 B	-6338	2	2			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-6338					N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-6338					Y	-0-		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

10	2356 X	44439	-0-	42083 B	-321330	2075	1	41184	2	N	1073	1092 1	8 8 156
						1180	9						
11	2280 X	28405	-0-	26125 B	-295205	1615	1	26170	2	N	564	514 1	206
						620	9						
12	0 X	21518	-0-	21518 B	-273687	1427	1	19711	2	N	345	355 1	196
						380	9						
01	0 X	17927	-0-	17927 B	-255760	1267	1	16389	2	N	246	361 1	7 8 74
						271	9						
02	0 X	14621	-0-	14621 B	-241139	1086	1	13305	2	N	209	188 1	9 8 86
						230	9						
03	0 X	14116	-0-	14116 B	-227023	1031	1	12875	2	Y	191	182 1	9 8 86
						210	9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	6959	-0-	4231 B	-405869	329	1	6533 2	N	88	55 1	17 8	226
11	2640 X	6581	-0-	3941 B	-401928	97	9	6099 2	N	96	217 1		105
12	2728 X	5027	-0-	2299 B	-399629	376	1	4597 2	N	88	38 1		155
01	2728 X	5998	-0-	3270 B	-396359	106	9	5439 2	N	125	76 1	14 8	190
02	2552 X	6292	-0-	3740 B	-392619	421	1	5671 2	N	144	111 1	18 8	205
03	2728 X	6559	-0-	3831 B	-388788	138	9	5873 2	Y	196	224 1	19 8	158
						463	1						
						158	9						
						470	1						
						216	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 - 11072	
10	4433 X	4334	-0-	-99 B	-199940	206	1	4092 2	N	33	31 1	10 8	174
11	4350 X	4177	-0-	-173 B	-199940	36	9	3818 2	N	112	191 1		95
12	4495 X	3957	-0-	-538 B	-199940	236	1	3616 2	N	72	21 1		146
01	4495 X	4038	-0-	-457 B	-199940	123	9	3659 2	N	87	43 1	12 8	178
02	4089 X	3046	-0-	-1043 B	-199940	262	1	2708 2	N	106	62 1	18 8	204
03	4340 X	3145	-0-	-1195 B	-199940	79	9	2819 2	Y	91	21 1	19 8	255
						283	1						
						96	9						
						221	1						
						117	9						
						226	1						
						100	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9986 - 11142	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-481986				N	1	2 1		89
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-481986				N	2	1 1		90
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-481986				N	1	1 1		90
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	3	2 1		91
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	2	3 1		90
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481986				Y	2	1 1		91

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042	
10	1209 X	1209	-0-	-0- B	-0-	58	1	1144 2	N	6	183 1	5 8	33
11	810 X	587	-0-	-223 B	-0-	7	9	539 2	N	14			47
12	837 X	305	-0-	-532 B	-0-	33	1	277 2	N	7			54
01	837 X	320	-0-	-517 B	-0-	15	9	254 2	N	42	6 8		90
02	783 X	91	-0-	-692 B	-0-	20	1	54 2	N	30	9 8		111
*03	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	8	9	346 2	Y	37	9 8		139
						20	1						
						46	9						
						4	1						
						33	9						
						28	1						
						41	9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9290 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4743 X	4321	-0-	-422 B	-0-	202 1 103 9	4016 2	N	94	206 1	9 8	85	
11	4980 X	4838	-0-	-142 B	-0-	277 1 75 9	4486 2	N	68	19 1		134	
12	5146 X	4277	-0-	-869 B	-0-	284 1 76 9	3917 2	N	69	20 1		183	
01	5146 X	3629	-0-	-1517 B	-0-	248 1 171 9	3210 2	N	155	39 1	11 8	288	
02	4814 X	4525	-0-	-289 B	-0-	330 1 149 9	4046 2	N	135	238 1	18 8	167	
03	4991 X	4514	-0-	-477 B	-0-	325 1 130 9	4059 2	Y	118	158 1	19 8	108	

MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF.10174 - 11634			
*10	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	186 1 1 9	3697 2	N	1	12 1		215	
11	5160 X	3989	-0-	-1171 B	-0-	231 1 22 9	3736 2	N	20			235	
12	5332 X	4267	-0-	-1065 B	-0-	285 1 43 9	3939 2	N	39	179 1		95	
01	5332 X	2483	-0-	-2849 B	-0-	176 1 31 9	2276 2	N	28	3 8		120	
02	4176 X	2269	-0-	-1907 B	-0-	168 1 40 9	2061 2	N	36	5 8		151	
*03	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	340 1 35 9	4245 2	Y	32	5 8		178	

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236			
10	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	185 1 119 9	3674 2	N	108	220 1	10 8	117	
11	3750 X	3342	-0-	-408 B	-0-	191 1 51 9	3100 2	N	46	19 1		144	
12	3813 X	3648	-0-	-165 B	-0-	241 1 76 9	3331 2	N	69	20 1		193	
01	3968 X	3669	-0-	-299 B	-0-	253 1 144 9	3272 2	N	131	39 1	12 8	273	
02	3712 X	3446	-0-	-266 B	-0-	251 1 116 9	3079 2	N	105	239 1	18 8	121	
03	3968 X	3554	-0-	-414 B	-0-	256 1 100 9	3198 2	Y	91	69 1	19 8	124	

OVERTON PARK OIL & GAS LP MCGILL BROS.		628656 WELL #: 321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8953 - 8977			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932 3		N	-0-			-0-	
01	3032 N	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3		N	-0-			-0-	
*02	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-	
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9020 - 9042			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-	
*02	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*02		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
01		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
*02		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-146904		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150
10		0 N	5482	-0-	5482 B	-776	5482 3	N	-0-			-0-
11		960 X	1145	-0-	185 B	-591	1145 3	N	-0-			-0-
12		992 X	306	-0-	-686 B	-591	306 3	N	-0-			-0-
01		992 X	18	-0-	-974 B	-591	18 3	N	-0-			-0-
*02		300 X	175	-0-	-125 B	-591	175 3	N	-0-			-0-
03		465 X	NO RPT	-0-	-465 B	-591		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235							N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235							N	-0-					-0-
01	0	N	208	-0-	208	B	-93027		208	3				N	-0-					-0-
02	0	N	299	-0-	299	B	-92728		299	3				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-92728							N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-143967							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-143967							N	-0-					-0-
12	0	N	626	-0-	626	B	-143341		626	3				N	-0-					-0-
01	0	N	1879	-0-	1879	B	-141462		1879	3				N	-0-					-0-
02	0	N	565	-0-	565	B	-140897		565	3				N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-140897							N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151							N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151							N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151							N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151							N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151							N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-31151							N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

10	5022	X	4515	-0-	-507	B	-0-	571	1	3533	2	N	374	572	1					200
								411	9											
11	4523	X	4523	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3537	2	N	378	368	1					210
								416	9											
12	4712	X	4553	-0-	-159	B	-0-	589	1	3568	2	N	360	367	1					203
								396	9											
01	4712	X	4431	-0-	-281	B	-0-	583	1	3424	2	N	385	363	1					225
								424	9											
02	4408	X	4178	-0-	-230	B	-0-	551	1	3247	2	N	345	372	1					198
								380	9											
03	4681	X	4440	-0-	-241	B	-0-	589	1	3420	2	N	392	370	1					220
								431	9											

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

10	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2737	2	N	-0-							157	
11	2572	X	2572	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2200	2	N	-0-								157
12	2492	X	2492	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2120	2	N	-0-								157
01	2552	X	2552	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2180	2	N	-0-								157
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2188	2	N	-0-								157
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-							N	NO RPT						157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3565 X	1743	-0-	-1822 B	-0-	82 1	1659 3	N	2			47
11	3030 X	1114	-0-	-1916 B	-0-	2 9	1045 3	N	-0-			47
12	3131 X	1953	-0-	-1178 B	-0-	69 1	1843 3	N	-0-			47
01	2914 X	728	-0-	-2186 B	-0-	110 1	686 3	N	-0-			47
02	2465 X	1625	-0-	-840 B	-0-	42 1	1536 3	N	-0-			47
03	1953 X	1895	-0-	-58 B	-0-	89 1	1794 3	N	-0-			47
						101 1						
KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW)				48631 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858								
BASS, A.M.K. "B" MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	138105	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6242 - 6252
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)				48631 313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858								
BASS, A.M.K. MRS., -B-		WELL #:		18 F	RRCID ->	080917	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5824 - 5832
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)				48631 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656								
MARSHALL BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	132892	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	5976 - 5989
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS)				48631 326	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858								
BASS, MRS. A.M.K.		WELL #:		40	RRCID ->	148251	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	6457 - 6473
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

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

KELSEY, SOUTH (5530)
XOG OPERATING LLC
DE PENNA, V. L.

48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
945921
WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)
GWM OPERATING COMPANY, LLC
DE GARZA, J.M.

48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
339677
WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

10	7572 R	2691	-0-	-4881	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
11	3660 #	2159	-0-	-1501	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
12	3317 #	261	-0-	-3056	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	3162 #	1273	-0-	-1889	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
02	2523 #	NO RPT	-0-	-2523	-0-				N	NO RPT			-0-
03	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE
BELLOWES OPERATING CO., L. C.
DIETZ HEIRS

49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
063857
WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (2400)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
EAST, ALLEN

49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
216748
WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4700)
NADSOILCO LLC
KIVLIN

49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
598945
WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
ORO RESOURCES, LLC		626507									
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818			
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	22 1	30 2	Y	62	177 1	214
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	68 9	12 1	Y	-0-		214
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37 1	30 2	Y	167		381
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	184 9	26 1	Y	66	369 1	78
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	73 9		Y	-0-		78
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		78
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

 KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	1328	1	1841	2	Y	387	364	0			281
						426	9									
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1257	1	1890	2	Y	306	186	0			401
						337	9									
12	DLQ G-10	4224	-0-	4224	4224	2130	1	1709	2	Y	350	367	0			384
						385	9									
01	DLQ G-10	4428	-0-	4428	8652	1472	1	2523	2	Y	394	568	0	67	1	143
						433	9									
02	8652 X	-0-	-0-	-8652	-0-					Y	-0-					143
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
 BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
ORO RESOURCES, LLC				626507								
YEAR	WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11906	-	12104
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	30 1	42 2	Y	41	148 0	5 1	97
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	45 9	26 1	Y	41			138
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	45 9	7 1	Y	101	154 0		85
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	111 9	4 1	Y	171	123 0	7 1	126
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	188 9		Y	-0-			126
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			126

YEAR	WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11304	-	11470
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YEAR	WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11050	-	11572
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350	-	11572
10	1488 X	29	-0-	-1459	-0-	9 1	12 2	Y	7	2 0	31 1	43
11	1230 X	12	-0-	-1218	-0-	8 9	2 1	Y	7			50
12	589 X	26	-0-	-563	-0-	8 9	7 1	Y	12	2 0		60
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	13 9	8 1	Y	18	2 0	42 1	34
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-	20 9		Y	-0-			34
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			34

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400	-	11574
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	201 1	279 2	Y	24	30 0	76 1	93
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	26 9	87 1	Y	25			118
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	28 9	51 1	Y	47	31 0		134
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	52 9	261 1	Y	69	25 0	119 1	59
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	76 9		Y	-0-			59
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			59

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413					
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	238	1	329	2	Y	9	193	1			133
						10	9									
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					140
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	24					164
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	39	180	1			23
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					23
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					23

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680					
10	3100 N	1753	-0-	-1347	4129	730	1	1012	2	Y	10	47	1			46
						11	9									
11	5838 X	1709	-0-	-4129	-0-	678	1	1020	2	Y	10					56
						11	9									
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	17					73
						19	9									
01	6045 X	1019	-0-	-5026	-0-	367	1	629	2	Y	21	73	1			21
						23	9									
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					21
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					21

YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658					
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	107	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	34	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	42	-0-	-175	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	38	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELLA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332								
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					-0-
02	638 N	579	-0-	-59	-0-	579	1			N	-0-					-0-
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 133		RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 1		N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 1		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 1		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 1		N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 1		N	-0-			-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 XOG OPERATING LLC 945921
 J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

10	3100 N	3786	-0-	686	686	3786 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3057	-0-	57	743	3057 3		N	-0-			-0-
12	1303 N	560	-0-	-743	-0-	560 3		N	-0-			-0-
01	744	312	-0-	-432	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	696	477	-0-	-219	-0-	477 3		N	-0-			-0-
03	744	3	-0-	-741	-0-	3 3		N	-0-			-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 XOG OPERATING LLC 945921
 J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

10	2057 N	71	-0-	-1986	-0-	71 2		N	-0-			100
11	786	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			100
12	2870	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-			100
01	3114	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-			100
02	3121	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-			100
*03	1945	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			100

KRISTI (HOCKLEY)			50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MILAM PETROLEUM COMPANY			566810									
SALINAS, DORA M			WELL #: 3		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849		PERF. 784 - 791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, DORA M.			WELL #: 4		RRCID -> 125439		COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850		PERF. 772 - 781	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)			50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7623 - 7635	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 011338		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7971 - 8012	
10	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	1259	1	5864	2	Y	-0-	12
11	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1327	1	5848	2	Y	6	11
						7	9					
12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	1285	1	6362	2	Y	10	17
						11	9					
01	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	1584	1	7591	2	Y	-0-	17
*02	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	1465	1	5917	2	Y	2	17
						2	9					
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			17

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6603 - 6632	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 038552		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6003 - 6478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 -	7646			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A				
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	969	1	4513	2	Y	-0-				4
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	976	1	4301	2	Y	-0-				4
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	936	1	4636	2	Y	-0-				4
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1114	1	5339	2	Y	-0-				4
*02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1101	1	4447	2	Y	-0-				4
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				4

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 -	7292			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 -	6632			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 -	7969			
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1422	1	6624	2	Y	-0-				25
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1194	1	5260	2	Y	-0-				25
12	8122	X	6451	-0-	-1671	-0-	1084	1	5367	2	Y	-0-	4	1		21
01	8277	X	2467	-0-	-5810	-0-	425	1	2038	2	Y	4	4	1		21
							4	9								
02	7743	X	4577	-0-	-3166	-0-	907	1	3664	2	Y	5	4	1		22
							6	9								
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT				22

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	1278 1	5955 2	N	79	122 1		21
11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	1275 1	5619 2	N	36	36 1		21
12	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	1195 1	5916 2	N	53	43 1		31
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	1445 1	6923 2	N	45	54 1		22
*02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1516 1	6121 2	N	59	53 1		28
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			28

LA BLANCA (FRIO 6890)		50658 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 C	RRCID ->	170444	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6996 - 7005
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LA BLANCA 46		WELL #:		46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	-0-				84
11	3000 N	3062	-0-	62	62	559	1	2461	2	Y	38	39	1		83
12	3100 N	5223	-0-	2123	2185	42	9	867	1	Y	56	28	1		111
01	3100 N	2835	-0-	-265	1920	62	9	488	1	Y	5	6	1		110
*02	2900 N	3483	-0-	583	2503	6	9	684	1	Y	34	31	1		113
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	798	37	9			Y	NO RPT				113

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

10	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1004	1	4675	2	Y	152	235	1		87
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	167	9	938	1	Y	94	96	1		85
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	103	9	902	1	Y	140	100	1		125
01	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	154	9	1213	1	Y	96	115	1		106
*02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	106	9	1038	1	Y	111	99	1		118
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	122	9			Y	NO RPT				118

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

10	1643 X	1341	-0-	-302 B	-0-	65	1	1276	2	N	-0-				84
11	1590 X	1277	-0-	-313 B	-0-	64	1	1213	2	N	-0-				84
12	1612 X	1252	-0-	-360 B	-0-	64	1	1188	2	N	-0-				84
01	1488 X	1120	-0-	-368 B	-0-	59	1	1061	2	N	-0-				84
02	1247 N	1074	-0-	-173 B	-0-	57	1	1017	2	N	-0-				84
03	1240 N	1142	-0-	-98 B	-0-	62	1	1080	2	N	-0-				84

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3131 X	2897	-0-	-234 B	-0-		141 1	2756 2	N	-0-				104
11		3030 X	2376	-0-	-654 B	-0-		119 1	2250 2	N	6				110
								7 9							
12		3131 X	2265	-0-	-866 B	-0-		116 1	2149 2	N	-0-				110
01		2914 X	2401	-0-	-513 B	-0-		125 1	2265 2	N	10				120
								11 9							
02		2697 X	2284	-0-	-413 B	-0-		121 1	2155 2	N	7				127
								8 9							
03		2883 X	2140	-0-	-743 B	-0-		115 1	2025 2	N	-0-				127

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938															
10		1178 X	1077	-0-	-101	-0-		77 1	1000 3	Y	-0-				96
11		1140 X	602	-0-	-538	-0-		40 1	562 3	Y	-0-				96
12		1302 X	862	-0-	-440	-0-		40 1	822 3	Y	-0-				96
01		1302 X	772	-0-	-530	-0-		80 1	692 3	Y	-0-				96
02		1218 X	634	-0-	-584	-0-		55 1	579 3	Y	-0-				96
*03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		40 1	1372 3	Y	-0-				96

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOWELL, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9234 - 9258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		531085	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870
AL-MARTINEZ STATE #1				1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154		
BENTSEN BROS.-STATE				3										
10	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	31	1	973	2	Y	279	267	0	19
						307	9							
11	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	31	1	925	2	Y	268	263	0	24
						295	9							
12	1426 N	1078	-0-	-348	-0-	21	1	795	2	Y	238	237	0	25
						262	9							
01	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	30	1	751	2	Y	214	221	0	18
						235	9							
02	1334 X	1055	-0-	-279	-0-	32	1	814	2	Y	190	198	0	10
						209	9							
*03	1302 X	1291	-0-	-11	-0-	41	1	1048	2	Y	184	175	0	19
						202	9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002		
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	179	1	5606	2	Y	131	125	0	9
						144	9							
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	179	1	5424	2	Y	125	123	0	11
						138	9							
12	5921 X	5834	-0-	-87	-0-	146	1	5565	2	Y	112	111	0	12
						123	9							
01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	226	1	5625	2	Y	101	104	0	9
						111	9							
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	206	1	5315	2	Y	89	93	0	5
						98	9							
*03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	220	1	5688	2	Y	86	82	0	9
						95	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	7595 X	7093	-0-	-502	-0-	216 1	6755 2	Y	111	107 0		7
11	7350 X	6524	-0-	-826	-0-	122 9	6200 2	Y	108	105 0		10
12	7502 X	6435	-0-	-1067	-0-	205 1	6168 2	Y	95	95 0		10
01	7192 X	5884	-0-	-1308	-0-	119 9	5567 2	Y	85	88 0		7
02	6728 X	6137	-0-	-591	-0-	162 1	5827 2	Y	76	79 0		4
*03	7099 X	6222	-0-	-877	-0-	105 9	5912 2	Y	74	70 0		8
						223 1						
						94 9						
						226 1						
						84 9						
						229 1						
						81 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
10	1488 N	722	-0-	-766	-0-	21 1	666 2	Y	32	31 0		2
11	1470 N	887	-0-	-583	-0-	35 9	825 2	Y	32	31 0		3
12	1271 N	834	-0-	-437	-0-	27 1	782 2	Y	28	28 0		3
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35 9	739 2	Y	25	26 0		2
02	870 N	698	-0-	-172	-0-	21 1	649 2	Y	22	23 0		1
*03	837 N	726	-0-	-111	-0-	31 9	677 2	Y	21	20 0		2
						30 1						
						28 9						
						25 1						
						24 9						
						26 1						
						23 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	147 1	4600 2	Y	402	386 0		27
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	442 9	4482 2	Y	387	380 0		34
12	5177 X	5089	-0-	-88	-0-	148 1	4590 2	Y	344	342 0		36
01	5177 X	5010	-0-	-167	-0-	426 9	4490 2	Y	309	319 0		26
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	121 1	4015 2	Y	274	285 0		15
*03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	378 9	4328 2	Y	265	253 0		27
						180 1						
						340 9						
						156 1						
						301 9						
						168 1						
						292 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536
10	11656 X	8558	-0-	-3098	-0-	265 1	8293 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	10500 X	7305	-0-	-3195	-0-	234 1	7071 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	10044 X	7381	-0-	-2663	-0-	189 1	7192 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	10044 X	8652	-0-	-1392	-0-	334 1	8318 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	8642 X	7605	-0-	-1037	-0-	284 1	7321 2	Y	-0-	-0-		-0-
*03	8556 X	6040	-0-	-2516	-0-	225 1	5815 2	Y	-0-	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	076318	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7858 - 8869
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	2 1	73 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	386	370	0		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	7998 - 8018			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792			
10	3317 X	2956	-0-	-361	-0-	91	1	2865	2	Y	-0-				-0-
11	3180 X	2928	-0-	-252	-0-	94	1	2834	2	Y	-0-				-0-
12	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	75	1	2868	2	Y	-0-				-0-
01	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	118	1	2936	2	Y	-0-				-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	103	1	2666	2	Y	-0-				-0-
*03	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	99	1	2563	2	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9641 X	8856	-0-	-785	-0-	266 1	8324 2	Y	242	232 0			16
11	9330 X	8410	-0-	-920	-0-	266 9	7935 2	Y	194	193 0			17
12	9362 X	8385	-0-	-977	-0-	262 1	8040 2	Y	121	125 0			13
01	9145 X	8445	-0-	-700	-0-	213 9	8005 2	Y	108	112 0			9
02	8120 X	7794	-0-	-326	-0-	212 1	7401 2	Y	96	100 0			5
*03	8680 X	8365	-0-	-315	-0-	133 9	7954 2	Y	94	89 0			10
						321 1							
						119 9							
						287 1							
						106 9							
						308 1							
						103 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151	
10	3100 N	6190	-0-	3090	3090	191 1	5999 2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	8493	-0-	5493	8583	272 1	8221 2	Y	-0-			-0-	
12	3100 N	7910	-0-	4810	13393	203 1	7707 2	Y	-0-			-0-	
01	23071 X	9678	-0-	-13393	-0-	373 1	9305 2	Y	-0-			-0-	
02	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	300 1	7742 2	Y	-0-			-0-	
*03	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	347 1	8965 2	Y	-0-			-0-	

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466	
10	12338 X	12126	-0-	-212	-0-	360 1	11279 2	Y	443	425 0			30
11	11940 X	11655	-0-	-285	-0-	487 9	10827 2	Y	427	419 0			38
12	12338 X	11740	-0-	-598	-0-	358 1	11034 2	Y	378	377 0			39
01	12338 X	11831	-0-	-507	-0-	470 9	11013 2	Y	342	352 0			29
02	11339 X	11107	-0-	-232	-0-	290 1	10372 2	Y	303	315 0			17
*03	12121 X	11759	-0-	-362	-0-	416 9	11013 2	Y	291	278 0			30
						442 1							
						376 9							
						402 1							
						333 9							
						426 1							
						320 9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 173707		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	6138 X	5865	-0-	-273	-0-	178 1	5577 2	Y	100	96 0	7	
11	5940 X	5723	-0-	-217	-0-	110 9	180 1	5437 2	Y	96	94 0	9
12	6045 X	5741	-0-	-304	-0-	106 9	145 1	5502 2	Y	85	85 0	9
01	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	94 9	221 1	5496 2	Y	77	79 0	7
02	5539 X	3978	-0-	-1561	-0-	85 9	146 1	3757 2	Y	68	71 0	4
*03	5921 X	3843	-0-	-2078	-0-	75 9	141 1	3629 2	Y	66	63 0	7
						73 9						
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876				
10	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	107 1	3352 2	Y	94	91 0	6	
11	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	103 9	103 1	3120 2	Y	106	103 0	9
12	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	117 9	84 1	3190 2	Y	115	112 0	12
01	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	127 9	130 1	3227 2	Y	103	106 0	9
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	113 9	117 1	3013 2	Y	91	95 0	5
*03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	100 9	125 1	3216 2	Y	88	84 0	9
						97 9						
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070				
10	9424 X	8594	-0-	-830	-0-	263 1	8248 2	Y	75	72 0	5	
11	8940 X	8193	-0-	-747	-0-	83 9	260 1	7854 2	Y	72	71 0	6
12	8990 X	8091	-0-	-899	-0-	79 9	206 1	7813 2	Y	65	64 0	7
01	8897 X	8351	-0-	-546	-0-	72 9	320 1	7967 2	Y	58	60 0	5
02	8178 X	7736	-0-	-442	-0-	64 9	286 1	7394 2	Y	51	53 0	3
*03	8587 X	8286	-0-	-301	-0-	56 9	307 1	7925 2	Y	49	47 0	5
						54 9						
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132				
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	216 1	6764 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	220 1	6667 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	167 1	6344 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	276 1	6874 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	243 1	6267 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	254 1	6561 2	Y	-0-	-0-	-0-	
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766				
10	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	57 1	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	55 1	1673 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	38 1	1439 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	1476	-0-	-353	-0-	57 1	1419 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	619	-0-	619	619	23 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	T. A.	1945	-0-	1945	2564	73 1	1872 2	Y	-0-	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	157 1	4934 2	Y	43	41 0		3
						47 9						
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	153 1	4636 2	Y	36	36 0		3
						40 9						
12	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	124 1	4706 2	Y	27	27 0		3
						30 9						
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	190 1	4727 2	Y	23	24 0		2
						25 9						
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	168 1	4339 2	Y	21	22 0		1
						23 9						
*03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	181 1	4666 2	Y	20	19 0		2
						22 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794			
10	1519 N	776	-0-	-743	-0-	24 1	752 2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	45 1	1368 2	Y	7	6 0		1
						8 9						
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 2	Y	16	15 0		2
						18 9						
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	57 1	1414 2	Y	14	15 0		1
						15 9						
02	1363 N	1318	-0-	-45	-0-	49 1	1255 2	Y	13	13 0		1
						14 9						
*03	1457 N	736	-0-	-721	-0-	27 1	696 2	Y	12	12 0		1
						13 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192			
10	3441 X	2990	-0-	-451	-0-	92 1	2868 2	Y	27	26 0		2
						30 9						
11	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	87 1	2640 2	Y	26	26 0		2
						29 9						
12	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	68 1	2567 2	Y	23	23 0		2
						25 9						
01	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	99 1	2464 2	Y	22	22 0		2
						24 9						
02	T. A.	2311	-0-	2311	2311	85 1	2206 2	Y	18	19 0		1
						20 9						
*03	T. A.	2319	-0-	2319	4630	86 1	2213 2	Y	18	17 0		2
						20 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7746 - 8774			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-				-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	83	1	2500	2	Y	-0-				-0-
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	65	1	2470	2	Y	-0-				-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	104	1	2602	2	Y	-0-				-0-
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	96	1	2476	2	Y	-0-				-0-
*03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	104	1	2690	2	Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 - 8798	
10	7316 X	6451	-0-	-865	-0-	199	1	6237	2	Y	14	13 0	1
						15	9						
11	6690 X	5885	-0-	-805	-0-	188	1	5683	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
12	6913 X	6063	-0-	-850	-0-	155	1	5895	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
01	6758 X	5997	-0-	-761	-0-	231	1	5754	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
02	6206 X	5694	-0-	-512	-0-	212	1	5471	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
*03	6448 X	5984	-0-	-464	-0-	223	1	5751	2	Y	9	9 0	1
						10	9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543	
10	4650 X	4301	-0-	-349	-0-	127	1	3979	2	Y	177	170 0	12
						195	9						
11	4500 X	3695	-0-	-805	-0-	112	1	3396	2	Y	170	167 0	15
						187	9						
12	4650 X	3809	-0-	-841	-0-	93	1	3550	2	Y	151	150 0	16
						166	9						
01	4650 X	3950	-0-	-700	-0-	147	1	3653	2	Y	136	140 0	12
						150	9						
02	4350 X	3820	-0-	-530	-0-	137	1	3550	2	Y	121	126 0	7
						133	9						
*03	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	149	1	3841	2	Y	116	111 0	12
						128	9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253	
10	6324 X	6056	-0-	-268	-0-	185	1	5790	2	Y	74	71 0	5
						81	9						
11	6120 X	5241	-0-	-879	-0-	165	1	4998	2	Y	71	70 0	6
						78	9						
12	6324 X	5589	-0-	-735	-0-	142	1	5377	2	Y	64	63 0	7
						70	9						
01	6324 X	5236	-0-	-1088	-0-	200	1	4973	2	Y	57	59 0	5
						63	9						
02	5655 X	5609	-0-	-46	-0-	207	1	5346	2	Y	51	53 0	3
						56	9						
*03	6045 X	5639	-0-	-406	-0-	208	1	5377	2	Y	49	47 0	5
						54	9						

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		9
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-		9
12	899 N	502	-0-	-397	-0-	502	2		Y	-0-		9
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2		Y	-0-		9
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-		9
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		9

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9610 X	8686	-0-	-924	-0-		269	1	8417	2	Y	-0-			-0-
11	9450 X	8591	-0-	-859	-0-		275	1	8316	2	Y	-0-			-0-
12	9796 X	5923	-0-	-3873	-0-		152	1	5771	2	Y	-0-			-0-
01	9796 X	81	-0-	-9715	-0-		3	1	78	2	Y	-0-			-0-
02	6438 X	53	-0-	-6385	-0-		2	1	51	2	Y	-0-			-0-
*03	6882 X	89	-0-	-6793	-0-		3	1	86	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884							
10	3906 X	3759	-0-	-147	-0-		115	1	3611	2	Y	30	29	0	2
							33	9							
11	4080 X	3042	-0-	-1038	-0-		96	1	2913	2	Y	30	29	0	3
							33	9							
12	4216 X	3491	-0-	-725	-0-		89	1	3373	2	Y	26	26	0	3
							29	9							
01	4216 X	2613	-0-	-1603	-0-		100	1	2488	2	Y	23	24	0	2
							25	9							
02	3509 X	2763	-0-	-746	-0-		102	1	2638	2	Y	21	22	0	1
							23	9							
*03	3751 X	3353	-0-	-398	-0-		124	1	3207	2	Y	20	19	0	2
							22	9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880							
10	3410 X	3014	-0-	-396	-0-		89	1	2784	2	Y	128	122	0	9
							141	9							
11	3300 X	2948	-0-	-352	-0-		90	1	2724	2	Y	122	120	0	11
							134	9							
12	3224 X	2396	-0-	-828	-0-		58	1	2219	2	Y	108	108	0	11
							119	9							
01	3224 X	2105	-0-	-1119	-0-		77	1	1920	2	Y	98	101	0	8
							108	9							
02	2262 X	1814	-0-	-448	-0-		64	1	1654	2	Y	87	90	0	5
							96	9							
*03	2418 X	1840	-0-	-578	-0-		65	1	1683	2	Y	84	80	0	9
							92	9							

SAGA		WELL #: 3		RRCID -> 219650		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426							
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-		786	2	22	9	N	20	178	1	86
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-		645	2	11	9	N	10			96
12	775 N	701	-0-	-74	-0-		690	2	11	9	N	10			106
01	775 N	674	-0-	-101	-0-		672	2	2	9	N	2			108
02	638 N	622	-0-	-16	-0-		622	2			N	-0-			108
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-		836	2	121	9	N	110	183	1	35

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9536 - 10308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-			132
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	-0-			132
12	1178 X	1167	-0-	-11	-0-	1167	2	Y	-0-			132
01	1178 X	920	-0-	-258	-0-	920	2	Y	-0-			132
02	1044 N	898	-0-	-146	-0-	898	2	Y	-0-			132
03	1178 N	943	-0-	-235	-0-	943	2	Y	-0-			132

NEBLETT, G. E. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 - 8091
10	7006 X	6215	-0-	-791	-0-	192	1	6023	2	Y	-0-	-0-
11	6540 X	4797	-0-	-1743	-0-	154	1	4643	2	Y	-0-	-0-
12	6696 X	5936	-0-	-760	-0-	152	1	5784	2	Y	-0-	-0-
01	6696 X	5917	-0-	-779	-0-	228	1	5689	2	Y	-0-	-0-
02	6264 X	5614	-0-	-650	-0-	209	1	5405	2	Y	-0-	-0-
*03	6200 X	6085	-0-	-115	-0-	227	1	5858	2	Y	-0-	-0-

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864 - 8344	
10	5797 X	5583	-0-	-214	-0-	172	1	5401	2	Y	9	8 0 1
11	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	172	1	5214	2	Y	7	7 0 1
12	5797 X	5356	-0-	-441	-0-	137	1	5211	2	Y	7	7 0 1
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	218	1	5435	2	Y	6	6 0 1
02	5220 X	5070	-0-	-150	-0-	189	1	4875	2	Y	5	6 0 -0-
*03	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	206	1	5322	2	Y	6	5 0 1

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF. 8358 - 8997	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8402 - 8412	
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	79 1	2481 2	Y	15	15 0		1
						17 9						
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	106 1	3206 2	Y	22	21 0		2
						24 9						
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	78 1	2957 2	Y	19	19 0		2
						21 9						
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	123 1	3060 2	Y	17	18 0		1
						19 9						
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	112 1	2890 2	Y	16	16 0		1
						18 9						
*03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	135 1	3477 2	Y	15	14 0		2
						17 9						

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190			
10	5859 X	5458	-0-	-401	-0-	169 1	5289 2	Y	-0-			-0-
						83 9						-0-
11	5490 X	5159	-0-	-331	-0-	165 1	4994 2	Y	-0-			-0-
						132 1	5033 2	Y	-0-			-0-
12	5549 X	5165	-0-	-384	-0-	132 1	5033 2	Y	-0-			-0-
						202 1	5044 2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	5246	-0-	-272	-0-	202 1	5044 2	Y	-0-			-0-
						173 1	4472 2	Y	-0-			-0-
02	4727 X	4645	-0-	-82	-0-	173 1	4472 2	Y	-0-			-0-
						141 1	3637 2	Y	-0-			-0-
*03	5053 X	3778	-0-	-1275	-0-	141 1	3637 2	Y	-0-			-0-

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900			
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	42 1	1328 2	Y	75	72 0		5
						83 9						
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	42 1	1278 2	Y	45	46 0		4
						50 9						
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	35 1	1344 2	Y	-0-	4 0		-0-
						53 1	1313 2	Y	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	53 1	1313 2	Y	-0-			-0-
						46 1	1180 2	Y	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	46 1	1180 2	Y	-0-			-0-
						49 1	1276 2	Y	-0-			-0-
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	49 1	1276 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472			
10	54955 X	54955	-0-	-0-	-0-	1699 1	53236 2	Y	18	17 0		1
						20 9						
11	45831 X	45831	-0-	-0-	-0-	1466 1	44345 2	Y	18	17 0		2
						20 9						
12	44847 X	44847	-0-	-0-	-0-	1133 1	43066 2	Y	589	530 0		61
						648 9						
01	41971 X	41971	-0-	-0-	-0-	1576 1	39275 2	Y	1018	993 0		86
						1120 9						
02	35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	1293 1	33371 2	Y	902	939 0		49
						992 9						
*03	33942 X	33942	-0-	-0-	-0-	1230 1	31753 2	Y	872	831 0		90
						959 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174			
10	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	461 1	14433 2	Y	144	138 0		10
						158 9						
11	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	456 1	13776 2	Y	138	136 0		12
						152 9						
12	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	363 1	13804 2	Y	123	122 0		13
						135 9						
01	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	558 1	13901 2	Y	110	114 0		9
						121 9						
02	13833 X	13490	-0-	-343	-0-	499 1	12883 2	Y	98	102 0		5
						108 9						
*03	14787 X	14530	-0-	-257	-0-	538 1	13887 2	Y	95	90 0		10
						105 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																	
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7774 - 8980										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10	496 N	477	-0-	-19	-0-		15	1	462	2	Y	-0-			-0-						
11	480 N	470	-0-	-10	-0-		15	1	455	2	Y	-0-			-0-						
12	496 N	473	-0-	-23	-0-		12	1	461	2	Y	-0-			-0-						
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		18	1	454	2	Y	-0-			-0-						
02	464 N	436	-0-	-28	-0-		16	1	420	2	Y	-0-			-0-						
*03	465 N	451	-0-	-14	-0-		17	1	434	2	Y	-0-			-0-						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.													570411								
HIDALGO-WILLACY													WELL #:		RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10100 - 10644
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			184						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			184						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			184						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			184						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			184						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			184						
PLUGGED AND ABANDONED													10/13/2016								
WAGNER OIL COMPANY													891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF. 9975 - 10018
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9710 - 10030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
HEARD													WELL #:	1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9433 - 10600
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3			N	-0-			42						
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-			42						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			42						
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-			42						
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		39	3	6	9	N	5			47						
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-		62	3	17	9	N	15			62						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 -	9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		11321 X	3756	-0-	-7565	-0-	660 1	3093 3	Y	3	13 1	3
							3 9					
11		4080 X	3965	-0-	-115	-0-	738 1	3207 3	Y	18	7 1	14
							20 9					
12		4216 X	3634	-0-	-582	-0-	714 1	2891 3	Y	26		40
							29 9					
01		3937 X	3215	-0-	-722	-0-	646 1	2555 3	Y	13		53
							14 9					
02		3828 X	3090	-0-	-738	-0-	597 1	2474 3	Y	17	53 1	17
							19 9					
03		4092 X	3570	-0-	-522	-0-	716 1	2844 3	Y	9		26
							10 9					

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 -	10200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID -> 168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 -	9198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 -	8680
10		16032 X	5640	-0-	-10392	-0-	862 1	4778 3	Y	-0-	2 1	1
11		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	806 1	3837 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		7192 X	4008	-0-	-3184	-0-	768 1	3240 3	Y	-0-		-0-
01		7192 X	3655	-0-	-3537	-0-	689 1	2966 3	Y	-0-		-0-
02		6090 X	3304	-0-	-2786	-0-	638 1	2666 3	Y	-0-		-0-
03		5642 X	3234	-0-	-2408	-0-	675 1	2555 3	Y	4		4
							4 9					

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 -	9677
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN				WELL #:	3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3000 N	1789	-0-	-1211	1207	187 1	1599 3	Y	3	3	7 1		2
11	2935 N	1728	-0-	-1207	-0-	209 1	1516 3	Y	3	3	2 1		3
12	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	176 1	1233 3	Y	7	7			10
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	255 1	1892 3	Y	4	4			14
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	221 1	1685 3	Y	5	5	14 1		5
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	238 1	1664 3	Y	2	2			7

BRANNAN				WELL #:	4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
10	16502 X	5437	-0-	-11065	-0-	565 1	4828 3	Y	40	40	117 1		30
11	6060 X	4917	-0-	-1143	-0-	588 1	4274 3	Y	50	50	27 1		53
12	6262 X	3404	-0-	-2858	-0-	418 1	2929 3	Y	52	52			105
01	5673 X	2862	-0-	-2811	-0-	337 1	2497 3	Y	25	25			130
02	5307 X	2541	-0-	-2766	-0-	290 1	2216 3	Y	32	32	123 1		39
03	5425 X	2729	-0-	-2696	-0-	340 1	2382 3	Y	6	6			45

NIMMO GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020
10	2418 N	2168	-0-	-250	-0-	2168 3		N	-0-	-0-			42
11	2460 N	2046	-0-	-414	-0-	2046 3		N	-0-	-0-			42
12	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2227 3		N	-0-	-0-			42
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-	-0-			42
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-	-0-			42
*03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-	-0-			42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT				WELL #:	8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	744	3	70	9	N	64		199
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	695	3	78	9	N	71	183 1	87
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	698	3	77	9	N	70		157
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	548	3	114	9	N	104	187 1	74
02	754 N	624	-0-	-130	-0-	536	3	88	9	N	80		154
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	617	3	83	9	N	75		229

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
10	1891 N	1184	-0-	-707	-0-	108	1	1076	3	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1439	-0-	-271	-0-	155	1	1284	3	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	167	1	1186	3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	140	1	1038	3	Y	-0-		-0-
02	1392 N	1359	-0-	-33	-0-	157	1	1202	3	Y	-0-		-0-
03	1364 N	822	-0-	-542	-0-	103	1	719	3	Y	-0-		-0-

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300	
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	945	3	Y	-0-		-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	135	1	981	3	Y	-0-		-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	133	1	935	3	Y	-0-		-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	3	Y	-0-		-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	114	1	868	3	Y	-0-		-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	123	1	860	3	Y	-0-		-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
10	961 N	582	-0-	-379	-0-	582	3			Y	-0-		-0-
11	900 N	666	-0-	-234	-0-	666	3			Y	-0-		-0-
12	806 N	517	-0-	-289	-0-	517	3			Y	-0-		-0-
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-		-0-
02	638 N	389	-0-	-249	-0-	389	3			Y	-0-		-0-
03	527 N	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773			
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	3	Y	-0-	-0-			
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	31	1	222	3	Y	-0-	-0-			
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	31	1	215	3	Y	-0-	-0-			
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	30	1	223	3	Y	-0-	-0-			
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-	-0-			
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332			
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	Y	-0-	-0-			
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	3	Y	-0-	-0-			
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	3	Y	-0-	-0-			
01	527 N	260	-0-	-267	-0-	31	1	229	3	Y	-0-	-0-			
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	3	Y	-0-	-0-			
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	3	Y	-0-	-0-			

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065			
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	-0-			
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	3	Y	-0-	-0-			
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	30	1	209	3	Y	-0-	-0-			
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-	-0-			
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-	-0-			
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	24	1	166	3	Y	-0-	-0-			

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175			
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	89	1	763	3	Y	-0-	-0-			
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	102	1	744	3	Y	-0-	-0-			
12	961 N	846	-0-	-115	-0-	106	1	740	3	Y	-0-	-0-			
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	98	1	727	3	Y	-0-	-0-			
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	93	1	708	3	Y	-0-	-0-			
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	103	1	724	3	Y	-0-	-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	434 N	347	-0-	-87	-0-			32	1	315	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-			28	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	120	-0-	-221	-0-			15	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	1	-0-	-340	-0-			1	3			Y	-0-			-0-
02	261 N	49	-0-	-212	-0-			6	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360				
10	3100 X	2475	-0-	-625	-0-			517	1	1859	3	Y	90	76	1	56
								99	9							
11	3000 X	1654	-0-	-1346	-0-			391	1	1209	3	Y	49	78	1	27
								54	9							
12	3100 X	2007	-0-	-1093	-0-			495	1	1460	3	Y	47	42	1	32
								52	9							
01	2573 X	2051	-0-	-522	-0-			501	1	1503	3	Y	43	44	1	31
								47	9							
02	2407 X	1890	-0-	-517	-0-			466	1	1359	3	Y	59	44	1	46
								65	9							
03	2480 X	1028	-0-	-1452	-0-			266	1	676	3	Y	78	97	1	27
								86	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195				
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-			52	1	443	3	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-			42	1	303	3	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-			46	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	380	-0-	-116	-0-			45	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-			36	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-			43	1	299	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940				
10	1426 N	610	-0-	-816	-0-			56	1	554	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-			110	1	906	3	Y	-0-			-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			125	1	887	3	Y	-0-			-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			136	1	1007	3	Y	-0-			-0-
02	986 N	895	-0-	-91	-0-			104	1	791	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	757	-0-	-266	-0-			93	1	654	3	Y	9	7	1	2
								10	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869				
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-			66	1	653	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-			71	1	588	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	512	-0-	-263	-0-			63	1	449	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	440	-0-	-273	-0-			52	1	388	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-			45	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-			52	1	362	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-			Y	-0-	12	1	9
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	2
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	59	1	506	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	65	1	474	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	478	-0-	-142	-0-	60	1	418	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	371	-0-	-187	-0-	44	1	327	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	287	-0-	-235	-0-	33	1	254	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	56	1	395	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	107	1	1064	3	Y	174	151	111
						191	9						
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	132	1	1094	3	Y	215	243	83
						237	9						
12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	140	1	993	3	Y	181	148	116
						199	9						
01	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	120	1	887	3	Y	138	148	106
						152	9						
02	1421 N	1118	-0-	-303	-0-	106	1	808	3	Y	185	142	149
						204	9						
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	196	1	1373	3	Y	184	261	72
						202	9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2441	3	90	9	Y	82	169	78
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2275	3	65	9	Y	59		137
12	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2323	3	67	9	Y	61	163	35
01	2542 N	2475	-0-	-67	-0-	2396	3	79	9	Y	72		107
02	2378 X	2218	-0-	-160	-0-	2138	3	80	9	Y	73		180
03	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2160	3	57	9	Y	52	170	62

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608	
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650													
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234			
10	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	40	1	11545	2	N	96	188	1		62
						106	9								
11	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	40	1	11530	2	N	93				155
						102	9								
12	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	45	1	12894	2	N	117	183	1		89
						129	9								
01	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	46	1	13122	2	N	76				165
						84	9								
02	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	43	1	12204	2	N	81	183	1		63
						89	9								
*03	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	42	1	12003	2	N	131				194
						144	9								

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440			
10	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	97	1	27725	2	N	239	371	1		244
						263	9								
11	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	82	1	23483	2	N	268	188	1		324
						295	9								
12	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	74	1	21037	2	N	230	188	1		366
						253	9								
01	18529 X	18529	-0-	-0-	-0-	64	1	18211	2	N	231	372	1		225
						254	9								
02	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	49	1	14091	2	N	180	188	1		217
						198	9								
*03	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	49	1	13995	2	N	132	185	1		164
						145	9								

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-				-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	3	N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO)		//CONT.//		50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	3	N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
BELLOW OPERATING CO., L. C.				063857								
VENEZIA-MANGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	180783	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5005 - 5015
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)				50744 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6558 - 6598
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)												
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES												
JORDAN												
WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

PETRODOME OPERATING, LLC												
MURPHY-KRUSE GU												
WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN												
WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476												
10		2574 X	-0-	-0-	-2574 B	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)												
LOGAS ENERGY, LLC												
LA GLORIA GAS UNIT												
WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013												
*06		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1226 2	12 9	Y	11	11 1	2
*07		3534 #	1134	-0-	-2400	-0-	1127 2	7 9	Y	6		8
*08		3534 #	1209	-0-	-2325	-0-	1202 2	7 9	Y	6		14
09		1350 #	197	-0-	-1153	-0-	196 2	1 9	Y	1	4 1	11
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		1170	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

LA GLORIA (BRANSON)												
LOGAS ENERGY, LLC												
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT												
WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN												
WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6200	5187	-0-	-1013	-0-	5165	2	22	9	Y	20					138
11	5850 #	4878	-0-	-972	-0-	4859	2	19	9	Y	17					155
12	5332 #	5306	-0-	-26	-0-	5302	2	4	9	Y	4	101	1			58
01	5332 #	4714	-0-	-618	-0-	4703	2	11	9	Y	10					68
02	4959 #	4936	-0-	-23	-0-	4926	2	10	9	Y	9					77
03	5301 #	4766	-0-	-535	-0-	4759	2	7	9	Y	6					83

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 011453		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 096958		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		114T		RRCID -> 256364		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		124		RRCID -> 274868		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260			
10	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		356
11	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		356
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		356
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		356
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		356
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		356

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 164944		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 9 D		RRCID -> 179762		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		//CONT.//		50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8810 - 9342
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	3967	2	37 9	Y	34	69 1	327
*07	DLQ G-10	446	-0-	446	4450	435	2	11 9	Y	10		337
*08	1800 N	377	-0-	-1423	3027	374	2	3 9	Y	3		340
*09	3000 N	310	-0-	-2690	337	302	2	8 9	Y	7		347
*10	409 N	72	-0-	-337	-0-	72	2		Y	-0-	197 1	150
11	2400 X	113	-0-	-2287	-0-	103	2	10 9	Y	9		159
12	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-	6 1	153
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	435	2	40 9	Y	36		189
*02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	187	2	7 9	Y	6		195
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		195

LA GLORIA (LOS OLMOS)				50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5927 - 5967
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7122 - 7142
10	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1916	2	34 9	Y	31		90
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1994	2	32 9	Y	29		119
12	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1872	2	8 9	Y	7	80 1	46
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20 9	Y	18		64
02	1972 N	1859	-0-	-113	-0-	1841	2	18 9	Y	16		80
*03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		Y	-0-		80

LOGAS ENERGY, LLC				505860		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860													
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5954 - 5980	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 6023 - 6038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560		PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6982 - 7003					
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
11	2970 X	2887	-0-	-83	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
01	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
*02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A					
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 6290 - 6308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5956 - 5972	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-
11	3120 X	1639	-0-	-1481	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
12	2046 X	569	-0-	-1477	-0-	569 2		N	-0-		-0-
01	1953 X	1628	-0-	-325	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
02	2349 X	1742	-0-	-607	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	5560 - 6320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	N/A		
10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	1503	-0-	-1977	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	1861	-0-	-1487	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	1853	-0-	-968	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
*02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6170 - 6185		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	5680 - 6654		
*06	11550 X	4131	-0-	-7419	-0-	4088	2	43	9	Y	39	37	1	7
*07	6913 X	2426	-0-	-4487	-0-	2414	2	12	9	Y	11			18
*08	3658 X	2590	-0-	-1068	-0-	2576	2	14	9	Y	13			31
09	2820 X	1781	-0-	-1039	-0-	1763	2	18	9	Y	16	34	1	13
*10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	Y	12			25
11	4080 X	1930	-0-	-2150	-0-	1917	2	13	9	Y	12			37
12	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	2424	2	15	9	Y	14	30	1	21
01	2573 X	971	-0-	-1602	-0-	964	2	7	9	Y	6			27
02	1392 X	995	-0-	-397	-0-	994	2	1	9	Y	1			28
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			28

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5780 - 5802		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178							
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557							
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879				
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	150614	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	6615 - 6800
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
11	4020 X	3163	-0-	-857	-0-	3163	2		N	-0-		-0-
12	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2		N	-0-		-0-
01	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2		N	-0-		-0-
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-		-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6468 - 6538
*06	19560 X	15112	-0-	-4448	-0-	15070	2	42 9	Y	38	56 1	11
*07	20212 X	11741	-0-	-8471	-0-	11741	2		Y	-0-		11
*08	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	18196	2		Y	-0-		11
09	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2		Y	-0-		11
*10	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2		Y	-0-		11
11	15060 X	12306	-0-	-2754	-0-	12293	2	13 9	Y	12		23
12	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	15082	2	10 9	Y	9	19 1	13
01	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2		Y	-0-		13
*02	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2		Y	-0-		13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 - 5996
*06	1920 N	1238	-0-	-682	-0-	1226	2	12 9	Y	11	11 1	2
*07	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	1127	2	7 9	Y	6		8
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7 9	Y	6		14
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13 9	Y	12	19 1	7
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10 9	Y	9		16
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-		16
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7 9	Y	6	13 1	9
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3 9	Y	3		12
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1 9	Y	1		13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		3780 X	2272	-0-	-1508	-0-	2248	2	24	9	Y	22		21	1	4
*07		3906 X	1618	-0-	-2288	-0-	1609	2	9	9	Y	8				12
*08		2852 X	1727	-0-	-1125	-0-	1717	2	10	9	Y	9				21
09		1890 X	986	-0-	-904	-0-	980	2	6	9	Y	5		19	1	7
*10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9				16
11		2280 X	839	-0-	-1441	-0-	839	2			Y	-0-				16
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	2	7	9	Y	6		13	1	9
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	964	2	7	9	Y	6				15
*02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1				16
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

*06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4		4	1	1
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				1
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1				2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

*06		10920 X	5160	-0-	-5760	-0-	5110	2	50	9	Y	45		47	1	9
*07		15562 X	9723	-0-	-5839	-0-	9656	2	67	9	Y	61				70
*08		11811 X	10362	-0-	-1449	-0-	10303	2	59	9	Y	54				124
09		11430 X	5911	-0-	-5519	-0-	5878	2	33	9	Y	30		112	1	42
*10		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5573	2	56	9	Y	51				93
11		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7188	2	52	9	Y	47				140
12		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8080	2	57	9	Y	52		113	1	79
01		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2410	2	18	9	Y	16				95
*02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	Y	4				99
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				99

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

10		36735 X	17651	-0-	-19084	-0-	17592	1	59	9	N	54				187
11		32610 X	14898	-0-	-17712	-0-	14853	1	45	9	N	41		185	1	43
12		24242 X	15820	-0-	-8422	-0-	15719	1	101	9	N	92				135
01		20615 X	17048	-0-	-3567	-0-	16958	1	90	9	N	82				217
02		18415 X	17489	-0-	-926	-0-	17427	3	62	9	N	56				273
03		17639 X	12946	-0-	-4693	-0-	12872	3	74	9	N	67		185	1	155

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

10		33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	33739	1	134	9	N	122		186	1	114
11		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	31640	1	174	9	N	158		185	1	87
12		43338 X	32627	-0-	-10711	-0-	32464	1	163	9	N	148		189	1	46
01		39959 X	31563	-0-	-8396	-0-	31416	1	147	9	N	134				180
02		35815 X	33637	-0-	-2178	-0-	33496	3	141	9	N	128		185	1	123
03		33883 X	32353	-0-	-1530	-0-	32196	3	157	9	N	143		180	1	86

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 125814		COMPL. DATE 10/17/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER		50744 702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MYRICK		660313														
WELL #: 1		RRCID -> 129785		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9018 - 9034								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MYRICK		660313														
WELL #: 2		RRCID -> 238512		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8380 - 8424								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964								
10	DLQ G-10	1845	-0-	1845	1845	1799	1	46	9	Y	42					313
11	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3459	1585	1	29	9	Y	26					339
12	4962 X	1503	-0-	-3459	-0-	1468	1	35	9	Y	32	357	1			14
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	1	33	9	Y	30					44
02	1334 N	1325	-0-	-9	-0-	1277	3	48	9	Y	44					88
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	3	31	9	Y	28					116

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-			193
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			193
12	713 N	561	-0-	-152	-0-	561 2		N	-0-			193
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 2		N	-0-			193
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			193
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-			193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
*02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	1825	-0-	-2081	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
*02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1735 2	67 9	N	61	173	1	29
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1656 2	51 9	N	46			75
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1718 2	53 9	N	48			123
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1652 2	44 9	N	40			163
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1628 2	86 9	N	78	181	1	60
03	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1705 2	24 9	N	22			82

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	7357	-0-	-610	-0-	357 1	6986 2	N	13			115
11	7620 X	7150	-0-	-470	-0-	358 1	6749 2	N	39			154
12	7657 X	7240	-0-	-417	-0-	367 1	6788 2	N	77	181	1	50
01	7657 X	7185	-0-	-472	-0-	374 1	6777 2	N	31			81
02	7105 X	6538	-0-	-567	-0-	344 1	6121 2	N	66			147
03	7378 X	7042	-0-	-336	-0-	378 1	6630 2	N	31			178

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	68 1	1327 2	N		-0-			130
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	68 1	1291 2	N		7			137
12	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	8 9							
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	72 1	1318 2	N		-0-			137
02	1334 N	1296	-0-	-38	-0-	73 1	1327 2	N		7			144
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	8 9							
						68 1	1213 2	N		14			158
						15 9							
						72 1	1266 2	N		-0-			158

BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368	
10	3472 X	2984	-0-	-488	-0-	144 1	2832 2	N		7			77
11	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	8 9							
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	141 1	2652 2	N		9			86
01	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	10 9							
02	2842 X	2533	-0-	-309	-0-	156 1	2882 2	N		27			113
03	3069 X	2753	-0-	-316	-0-	30 9							
						144 1	2612 2	N		3			116
						3 9							
						135 1	2390 2	N		7			123
						8 9							
						148 1	2592 2	N		12			135
						13 9							

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	50 1	142 3	N		-0-			59
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	44 1	123 3	N		38			97
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	42 9							
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	49 1	123 3	N		1			98
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	1 9							
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48 1	128 3	N		-0-			98
						46 1	126 3	N		-0-			98
						50 1	138 3	N		-0-			98

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970	
10	1116 N	854	-0-	-262	-0-	217 1	618 3	N		17			36
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	19 9							
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	223 1	619 3	N		23			59
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	25 9							
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	229 1	578 3	N		12			71
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	13 9							
						233 1	620 3	N		44			115
						48 9							
						208 1	574 3	N		17			132
						19 9							
						225 1	619 3	N		8			140
						9 9							

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	101 1	288 3	N	-0-		156
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	103 1	285 3	N	-0-		156
12		403 N	340	-0-	-63	-0-	97 1	243 3	N	-0-		156
01		403 N	353	-0-	-50	-0-	96 1	257 3	N	-0-		156
02		377 N	368	-0-	-9	-0-	98 1	270 3	N	-0-		156
*03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	96 1	263 3	N	7		163
							8	9				

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157021	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	11530 - 11602
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	52 1	149 3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39 1	109 3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	49 1	123 3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	50 1	132 3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	45 1	123 3	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51 1	141 3	N	-0-			-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	386 1	565 3	N	61	59 1		68
						67 9						
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	347 1	470 3	N	-0-			68
12	1426 N	705	-0-	-721	-0-	359 1	346 3	N	-0-			68
01	1023 N	619	-0-	-404	-0-	337 1	282 3	N	-0-			68
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	357 1	601 3	N	-0-			68
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	330 1	446 3	N	-0-			68

LA MANGANA (WILCOX 7800)				50848 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	270 N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	149	1	859	2	Y	3			22
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	139	1	675	2	Y	4			26
12	961 N	796	-0-	-165	-0-	145	1	648	2	Y	3	25	1	4
01	1023 N	868	-0-	-155	-0-	144	1	720	2	Y	4			8
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	146	1	723	2	Y	2			10
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	153	1	643	2	Y	3			13

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	197	1	1137	2	Y	5			33
11	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	230	1	1118	2	Y	6			39
12	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	210	1	941	2	Y	4	36	1	7
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	283	1	1420	2	Y	7			14
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	266	1	1322	2	Y	5			19
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	304	1	1278	2	Y	6			25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2635 X	2316	-0-	-319	-0-	341	1	1964	2	Y	10			59
11	2550 X	2029	-0-	-521	-0-	11	9	1678	2	Y	5			64
12	2449 X	1836	-0-	-613	-0-	345	1	1496	2	Y	6	58	1	12
01	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	333	1	1835	2	Y	10			22
02	1972 N	1719	-0-	-253	-0-	366	1	1426	2	Y	5			27
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	287	1	1502	2	Y	7			34
						6	9							
						357	1							
						8	9							

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214														
10	1550 X	845	-0-	-705	-0-	124	1	717	2	Y	4			52
11	1290 X	332	-0-	-958	-0-	4	9	268	2	Y	8			60
12	992 N	43	-0-	-949	-0-	55	1	35	2	Y	-0-	35	1	25
01	837 N	22	-0-	-815	-0-	8	1	18	2	Y	-0-			25
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	4	1			Y	-0-			25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			25

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512														
10	1240 N	935	-0-	-305	-0-	137	1	792	2	Y	5			30
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	6	9	996	2	Y	3			33
12	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	205	1	936	2	Y	4	31	1	6
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	209	1	1089	2	Y	6			12
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	217	1	986	2	Y	3			15
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	199	1	879	2	Y	5			20
						3	9							
						209	1							
						6	9							

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STATE TRACT M-99142		WELL #: 1		RRCID -> 173218		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	2	N	-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	3	1	521	2	N	-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	2	N	-0-
03	558 N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 107		RRCID -> 181504		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 6760 - 6770	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JARAL		WELL #: 4		RRCID -> 185497		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11485 - 11585	
10	1705 N	1055	-0-	-650	-0-	331	1	724	2	Y	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	405	1	897	2	Y	-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1031	2	Y	-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	406	1	999	2	Y	-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	459	1	989	2	Y	-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	459	1	1056	2	Y	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 73		RRCID -> 261465		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 71		RRCID -> 261855		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 145854		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779	
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	75	1	666	3	N	53
						2	9				
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1331	3	N	53
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	53
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	N	53
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	3	N	68
						17	9				
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	68

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	19	1	163	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

*08	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	1046	1	6479	3	Y	-0-			17
*09	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	1057	1	6557	3	Y	26			43
						29	9							
*10	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	279	1	6617	3	Y	15			58
						17	9							
*11	7590 X	7505	-0-	-85	-0-	1182	1	6319	3	Y	4			62
						4	9							
*12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1146	1	6978	3	Y	25			87
						28	9							
*01	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1216	1	7108	3	Y	25	51	1	61
						28	9							
*02	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	1074	1	6613	3	Y	25			86
						28	9							
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT			86

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	146	1	906	3	Y	-0-			50
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	147	1	907	3	Y	-0-			50
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-			50
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	142	1	759	3	Y	-0-			50
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	117	1	710	3	Y	-0-			50
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	147	1	863	3	Y	-0-	50	1	-0-
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	974	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRIONES, J.E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	126	1	779	3	N	-0-			1
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	131	1	811	3	N	-0-			1
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	797	3	N	-0-			1
*11	360 N	36	-0-	-324	-0-	5	1	31	3	N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

*08	1581 N	896	-0-	-685	-0-	124	1	772	3	N	-0-			6
*09	1470 N	1000	-0-	-470	-0-	139	1	861	3	N	-0-			6
*10	1426 N	896	-0-	-530	-0-	37	1	859	3	N	-0-			6
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	154	1	821	3	N	-0-			6
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	126	1	756	3	N	-0-			6
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	184	1	1073	3	N	-0-			6
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	161	1	989	3	N	-0-			6
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			6

LA PERLA (LOBO CONS.) FALCON PRODUCTION CO. CANTU		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	6	RRCID -> 173546	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7200	- 7214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRAN INVESTMENTS, INC. OCTAVIO SALINAS GAS UNIT			282790									
		WELL #:	2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 151289	COMPL. DATE 08/21/1994	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7316	- 7354				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M. V.		WELL #:	386310 1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 8993	PERF. N/A					
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23 1 110 3	336 2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1 101 3	306 2	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1 80 3	391 2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1 79 3	354 2	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1 55 3	236 2	N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1 45 3	187 2 1 9	N	1	1 6		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 3		RRCID -> 062841		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-		-0-
						37	3						
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	102	2	N	-0-		-0-
						34	3						
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	123	2	N	-0-		-0-
						22	3						
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-		-0-
						33	3						
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	7	1	111	2	N	-0-		-0-
						26	3						
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-		-0-
						32	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782		PERF. N/A			
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	152	1	2209	2	N	-0-		-0-
						720	3						
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	142	1	1947	2	N	-0-		-0-
						630	3						
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	132	1	2194	2	N	-0-		-0-
						450	3						
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	N	-0-		-0-
						499	3						
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	113	1	1977	2	N	-0-		-0-
						458	3						
*03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	1721	2	N	-0-		-0-
						381	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740		PERF. N/A			
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	159	1	2319	2	N	-0-		-0-
						756	3						
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	168	1	2301	2	N	-0-		-0-
						743	3						
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	162	1	2721	2	N	-0-		-0-
						561	3						
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	N	-0-		-0-
						602	3						
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	137	1	2405	2	N	-0-		-0-
						557	3						
*03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	161	1	2716	2	N	-0-		-0-
						598	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		17	1	249	2	N	-0-			-0-
							82	3							
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-		19	1	259	2	N	-0-			-0-
							85	3							
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-		12	1	236	2	N	-0-			-0-
							52	3							
01	341 N	325	-0-	-16	-0-		15	1	253	2	N	-0-			-0-
							57	3							
02	348 N	330	-0-	-18	-0-		15	1	257	2	N	-0-			-0-
							58	3							
03	310 N	236	-0-	-74	-0-		9	1	183	2	N	-0-			-0-
							44	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A						
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		55	1	778	2	N	-0-			-0-
							255	3							
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		54	1	752	2	N	-0-			-0-
							243	3							
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-		48	1	830	2	N	-0-			-0-
							172	3							
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-		47	1	816	2	N	-0-			-0-
							189	3							
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-		45	1	787	2	N	-0-			-0-
							182	3							
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		54	1	897	2	N	-0-			-0-
							195	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A						
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		67	1	976	2	N	-0-			-0-
							317	3							
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		66	1	907	2	N	-0-			-0-
							291	3							
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		62	1	1056	2	N	-0-			-0-
							219	3							
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		77	1	1339	2	N	-0-			-0-
							309	3							
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		68	1	1209	2	N	-0-			-0-
							282	3							
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		65	1	1086	2	N	-0-			-0-
							240	3							

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		27	1	380	2	N	-0-			-0-
							125	3							
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-		17	1	221	2	N	-0-			-0-
							69	3							
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-		21	1	351	2	N	-0-			-0-
							74	3							
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-		31	1	540	2	N	-0-			-0-
							124	3							
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-		29	1	506	2	N	-0-			-0-
							116	3							
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-		35	1	578	2	N	1	1	6	-0-
							127	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	4993	-0-	-184	-0-	247 1	3579 2	N	-0-			-0-
						1167 3						
11	5010 X	4792	-0-	-218	-0-	251 1	3434 2	N	-0-			-0-
						1107 3						
12	5177 X	4711	-0-	-466	-0-	222 1	3721 2	N	-0-			-0-
						768 3						
01	5146 X	4670	-0-	-476	-0-	209 1	3622 2	N	-0-			-0-
						839 3						
02	4669 X	4526	-0-	-143	-0-	200 1	3512 2	N	-0-			-0-
						814 3						
03	4991 X	4775	-0-	-216	-0-	220 1	3730 2	N	1	1 6		-0-
						824 3	1 9					

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	64 1	926 2	N	-0-			-0-
						302 3						
11	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	57 1	786 2	N	-0-			-0-
						253 3						
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58 1	953 2	N	-0-			-0-
						197 3						
01	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	48 1	844 2	N	-0-			-0-
						198 3						
02	1073 N	1063	-0-	-10	-0-	47 1	824 2	N	-0-			-0-
						192 3						
03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	53 1	903 2	N	1	1 6		-0-
						200 3	1 9					

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
10	911 X	911	-0-	-0-	-0-	45 1	653 2	N	-0-			-0-
						213 3						
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42 1	596 2	N	-0-			-0-
						194 3						
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	38 1	640 2	N	-0-			-0-
						133 3						
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35 1	592 2	N	-0-			-0-
						138 3						
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	N	-0-			-0-
						110 3						
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 1	479 2	N	-0-			-0-
						106 3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	806	-0-	-372	-0-	39	1	577	2	N	-0-			-0-
						190	3							
11	990 N	659	-0-	-331	-0-	33	1	472	2	N	-0-			-0-
						154	3							
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	36	1	611	2	N	-0-			-0-
						127	3							
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	32	1	551	2	N	-0-			-0-
						128	3							
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-
						122	3							
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	35	1	580	2	N	-0-			-0-
						128	3							

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A				
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	-0-			-0-
						980	3							
11	3990 X	3874	-0-	-116	-0-	203	1	2775	2	N	-0-			-0-
						896	3							
12	4216 X	4153	-0-	-63	-0-	195	1	3282	2	N	-0-			-0-
						676	3							
01	4216 X	4184	-0-	-32	-0-	186	1	3245	2	N	-0-			-0-
						753	3							
02	3944 X	3725	-0-	-219	-0-	164	1	2892	2	N	-0-			-0-
						669	3							
03	4185 X	4069	-0-	-116	-0-	188	1	3178	2	N	-0-			-0-
						703	3							

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A				
10	2448 N	2200	-0-	-248	-0-	108	1	1578	2	N	-0-			-0-
						514	3							
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	94	1	1291	2	N	-0-			-0-
						417	3							
12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	-0-			-0-
						286	3							
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	2	N	-0-			-0-
						352	3							
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-			-0-
						342	3							
*03	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	1	1	6	-0-
						370	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623				
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	2732	2	N	-0-			-0-
						892	3							
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	190	1	2573	2	N	-0-			-0-
						830	3							
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	166	1	2791	2	N	-0-			-0-
						577	3							
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	153	1	2654	2	N	-0-			-0-
						613	3							
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	2521	2	N	-0-			-0-
						582	3							
*03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	159	1	2653	2	N	1	1	6	-0-
						584	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6758 X	6424	-0-	-334	-0-	317	1	4606	2	N	-0-					1
						1501	3									
11	6330 X	5698	-0-	-632	-0-	299	1	4082	2	N	-0-					1
						1317	3									
12	6696 X	6343	-0-	-353	-0-	298	1	5012	2	N	-0-					1
						1033	3									
01	6696 X	5612	-0-	-1084	-0-	249	1	4352	2	N	-0-					1
						1011	3									
02	6264 X	5776	-0-	-488	-0-	256	1	4483	2	N	-0-					1
						1037	3									
03	6417 X	5896	-0-	-521	-0-	273	1	4607	2	N	-0-					1
						1016	3									

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085						
10	1054 N	487	-0-	-567	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
						113	3									
11	660 N	384	-0-	-276	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
						89	3									
12	620 N	461	-0-	-159	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
						74	3									
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
						111	3									
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
						98	3									
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
						112	3									

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745						
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	478	2	N	-0-					-0-
						199	3									
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
						116	3									
12	496 N	332	-0-	-164	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
						65	3									
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-					-0-
						123	3									
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
						83	3									
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	1	1	6			-0-
						126	3	1	9							

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360						
10	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	48	1	718	2	N	-0-					-0-
						236	3									
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	47	1	654	2	N	-0-					-0-
						211	3									
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	44	1	755	2	N	-0-					-0-
						158	3									
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
						173	3									
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
						158	3									
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	1	1	6			-0-
						170	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	084448	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9222 - 9243	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	55849	-0-	52749	65329	2757	1	40045	2	N	1		2
						13046	3		1				
11	3000 N	56350	-0-	53350	118679	2957	1	40378	2	N	2		4
						13013	3		2				
12	180688 X	62009	-0-	-118679	-0-	2914	1	48982	2	N	2		6
						10111	3		2				
01	60050 X	60050	-0-	-0-	-0-	2673	1	46570	2	N	2		8
						10805	3		2				
02	55097 X	55097	-0-	-0-	-0-	2440	1	42771	2	N	3		11
						9883	3		3				
*03	57011 X	57011	-0-	-0-	-0-	2639	1	44554	2	N	1	12 6	-0-
						9817	3		1				

LA PERLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084896	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	9084 - 9325	
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	-0-		-0-
						662	3						
11	2550 N	2168	-0-	-382	-0-	113	1	1555	2	N	-0-		-0-
						500	3						
12	2511 N	2089	-0-	-422	-0-	97	1	1652	2	N	-0-		-0-
						340	3						
01	2821 N	2049	-0-	-772	-0-	91	1	1589	2	N	-0-		-0-
						369	3						
02	2088 N	1980	-0-	-108	-0-	88	1	1537	2	N	-0-		-0-
						355	3						
*03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	1864	2	N	1	1 6	-0-
						411	3		1				

LA PERLA		WELL #:		30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8786 - 9398	
10	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	152	1	2202	2	N	-0-		27
						716	3						
11	3870 X	3343	-0-	-527	-0-	176	1	2395	2	N	-0-		27
						772	3						
12	3999 X	3287	-0-	-712	-0-	153	1	2573	2	N	26		53
						532	3		29				
01	3999 X	3301	-0-	-698	-0-	146	1	2560	2	N	-0-		53
						595	3						
02	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	139	1	2434	2	N	96		149
						564	3		106				
03	3441 X	3384	-0-	-57	-0-	157	1	2643	2	N	-0-		149
						584	3						

MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8948 - 9060	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
						17	3						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
						21	3							
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-
						17	3							
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
						17	3							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
						18	3							
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
						9	3							
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	54	2	N	1	1 6		-0-
						12	3	1	9					

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272					
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
						61	3							
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
						34	3							
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
						40	3							
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
						44	3							
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
						61	3							
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
						23	3							

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153					
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	252	1	3667	2	N	-0-			-0-
						1194	3							
11	4950 X	4850	-0-	-100	-0-	254	1	3474	2	N	-0-			-0-
						1122	3							
12	5115 X	4892	-0-	-223	-0-	228	1	3866	2	N	-0-			-0-
						798	3							
01	5115 X	4852	-0-	-263	-0-	215	1	3762	2	N	-0-			-0-
						875	3							
02	4785 X	4708	-0-	-77	-0-	208	1	3654	2	N	-0-			-0-
						846	3							
03	5115 X	5101	-0-	-14	-0-	236	1	3986	2	N	-0-			-0-
						879	3							

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323					
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	2	Y	-0-			-0-
						329	3							
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-			-0-
						322	3							
12	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-			-0-
						207	3							
01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	54	1	963	2	Y	-0-			-0-
						224	3							
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	78	1	1325	2	Y	-0-			-0-
						293	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981				TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
						74	3							
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	15	1	162	2	N	-0-			-0-
						66	3							
12	372 N	268	-0-	-104	-0-	18	1	200	2	N	-0-			-0-
						50	3							
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
						39	3							
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
						31	3							
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-			-0-
						58	3							
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031				
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-			-0-
						101	3							
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-
						102	3							
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
						75	3							
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
						87	3							
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-			-0-
						78	3							
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	1	1	6	-0-
						84	3	1	9					
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982				TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326				
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	N	-0-			-0-
						246	3							
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	112	1	1534	2	N	-0-			-0-
						496	3							
12	3100 N	3585	-0-	485	485	170	1	2833	2	N	-0-			-0-
						582	3							
01	3100 N	3488	-0-	388	873	156	1	2705	2	N	-0-			-0-
						627	3							
02	2900 N	3191	-0-	291	1164	141	1	2478	2	N	-0-			-0-
						572	3							
*03	4473 X	3309	-0-	-1164	-0-	153	1	2584	2	N	-0-			-0-
						572	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-			-0-
						68	3							
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	N	-0-			-0-
						78	3							
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-			-0-
						45	3							
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
						42	3							
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
						45	3							
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-			-0-
						43	3							

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982				TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006				
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	268	1	3885	2	N	-0-			-0-
						1266	3							
11	5220 X	4918	-0-	-302	-0-	257	1	3522	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
12	5394 X	5087	-0-	-307	-0-	240	1	4017	2	N	-0-			-0-
						830	3							
01	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	212	1	3713	2	N	-0-			-0-
						862	3							
02	5046 X	4615	-0-	-431	-0-	204	1	3582	2	N	-0-			-0-
						829	3							
03	5394 X	5093	-0-	-301	-0-	236	1	3977	2	N	1	1 6		-0-
						879	3	1 9						

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956				
10	2852 X	2619	-0-	-233	-0-	128	1	1877	2	N	-0-			-0-
						614	3							
11	2760 X	2664	-0-	-96	-0-	139	1	1910	2	N	-0-			-0-
						615	3							
12	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	129	1	2161	2	N	-0-			-0-
						447	3							
01	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	110	1	1919	2	N	-0-			-0-
						444	3							
02	2581 X	2274	-0-	-307	-0-	101	1	1765	2	N	-0-			-0-
						408	3							
03	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	119	1	2007	2	N	1	1 6		-0-
						443	3	1 9						

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890				
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-			-0-
						208	3							
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-			-0-
						177	3							
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-			-0-
						100	3							
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-			-0-
						139	3							
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	N	-0-			-0-
						144	3							
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	-0-			-0-
						108	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	1863	-0-	-462	-0-	92	1	1335	2	N	-0-		-0-
						436	3						
11	2070 N	1933	-0-	-137	-0-	102	1	1385	2	N	-0-		-0-
						446	3						
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	92	1	1541	2	N	-0-		-0-
						317	3						
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	2	N	-0-		-0-
						345	3						
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	83	1	1465	2	N	-0-		-0-
						339	3						
*03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	2	N	-0-		-0-
						355	3						

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

10	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	105	1	1521	2	N	-0-		-0-
						495	3						
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	1735	2	N	-0-		-0-
						561	3						
12	2387 N	2270	-0-	-117	-0-	106	1	1795	2	N	-0-		-0-
						369	3						
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2340	2	N	-0-		-0-
						544	3						
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	N	-0-		-0-
						458	3						
*03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	N	-0-		-0-
						418	3						

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

10	12369 X	11082	-0-	-1287	-0-	546	1	7946	2	N	-0-		-0-
						2590	3						
11	11970 X	10230	-0-	-1740	-0-	537	1	7330	2	N	-0-		-0-
						2363	3						
12	12214 X	10881	-0-	-1333	-0-	510	1	8595	2	N	-0-		-0-
						1776	3						
01	11656 X	10437	-0-	-1219	-0-	464	1	8094	2	N	-0-		-0-
						1879	3						
02	10382 X	10118	-0-	-264	-0-	448	1	7854	2	N	-0-		-0-
						1816	3						
03	11067 X	10902	-0-	-165	-0-	505	1	8515	2	N	-0-		-0-
						1882	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4960 X	4729	-0-	-231	-0-	233 1	3390 2	N	-0-		-0-
							1106 3					
11		4800 X	4493	-0-	-307	-0-	236 1	3219 2	N	-0-		-0-
							1038 3					
12		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	260 1	4393 2	N	-0-		-0-
							909 3					
01		4898 X	4823	-0-	-75	-0-	214 1	3741 2	N	-0-		-0-
							868 3					
02		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	200 1	3529 2	N	-0-		-0-
							817 3					
03		4960 X	4414	-0-	-546	-0-	204 1	3448 2	N	-0-		-0-
							762 3					

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	27 1	392 2	N	-0-		-0-
							126 3					
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	28 1	371 2	N	-0-		-0-
							120 3					
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	N	-0-		-0-
							112 3					
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	36 1	590 2	N	-0-		-0-
							137 3					
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	22 1	382 2	N	-0-		-0-
							88 3					
03		682 N	627	-0-	-55	-0-	29 1	490 2	N	-0-		-0-
							108 3					

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 - 11550
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	73 1	862 2	N	-0-		-0-
							358 3					
11		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	65 1	694 2	N	-0-		-0-
							282 3					
12		1302 N	1055	-0-	-247	-0-	71 1	786 2	N	-0-		-0-
							198 3					
01		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	75 1	869 2	N	-0-		-0-
							251 3					
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	N	-0-		-0-
							232 3					
*03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76 1	920 2	N	-0-		-0-
							246 3					

MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9062 - 10025
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	102 1	1495 2	N	-0-		-0-
							489 3					
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	83 1	1134 2	N	-0-		-0-
							365 3					
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	83 1	1412 2	N	-0-		-0-
							294 3					
01		2077 N	1808	-0-	-269	-0-	80 1	1403 2	N	-0-		-0-
							325 3					
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	74 1	1297 2	N	-0-		-0-
							300 3					
03		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	77 1	1339 2	N	-0-		-0-
							297 3					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	2	N	-0-		-0-
						492	3						
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	87	1	1198	2	N	-0-		-0-
						386	3						
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-		-0-
						105	3						
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	N	-0-		-0-
						301	3						
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-		-0-
						315	3						
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1459	2	N	1	1 6	-0-
						321	3	1	9				

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

10	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	114	2	N	-0-		-0-
						47	3						
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	8	1	109	2	N	-0-		-0-
						45	3						
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	145 N	4	-0-	-141	-0-	3	2	1	3	N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	1	1 6	-0-
						28	3	1	9				

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-		-0-
						190	3						
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-		-0-
						166	3						
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-		-0-
						123	3						
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-		-0-
						146	3						
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-		-0-
						130	3						
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	1	1 6	-0-
						134	3	1	9				

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

10	6448 X	6307	-0-	-141	-0-	311	1	4522	2	N	-0-		-0-
						1474	3						
11	6240 X	5559	-0-	-681	-0-	292	1	3983	2	N	-0-		-0-
						1284	3						
12	6448 X	6431	-0-	-17	-0-	301	1	5079	2	N	-0-		-0-
						1051	3						
01	6448 X	6283	-0-	-165	-0-	280	1	4873	2	N	-0-		-0-
						1130	3						
02	5887 X	5706	-0-	-181	-0-	252	1	4430	2	N	-0-		-0-
						1024	3						
03	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	279	1	4698	2	N	-0-		-0-
						1038	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11	T. A.	19	-0-	-19	-19	7	1	12	3	Y	-0-				-0-
12	45 X	26	-0-	-19	-0-	10	1	16	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	2	1	4	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	14	-0-	14	20	4	1	10	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	6	-0-	6	26	2	1	4	3	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 109782		COMPL. DATE 01/30/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037						
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	426	1	6210	2	N	-0-				-0-
						2027	3								
11	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	432	1	5882	2	N	-0-				-0-
						1893	3								
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	395	1	6651	2	N	-0-				-0-
						1374	3								
01	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	369	1	6414	2	N	-0-				-0-
						1489	3								
02	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	345	1	6046	2	N	-0-				-0-
						1398	3								
*03	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	393	1	6625	2	N	-0-				-0-
						1463	3								

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820						
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-				-0-
						197	3								
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-				-0-
						171	3								
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	-0-				-0-
						119	3								
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-				-0-
						160	3								
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	N	-0-				-0-
						141	3								
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	N	1	1	6		-0-
						137	3	1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	419	1	6095	2	N	-0-			-0-
						1986	3							
11	8250 X	8160	-0-	-90	-0-	428	1	5846	2	N	-0-			-0-
						1886	3							
12	8525 X	8160	-0-	-365	-0-	382	1	6444	2	N	-0-			-0-
						1334	3							
01	8525 X	7993	-0-	-532	-0-	354	1	6198	2	N	-0-			-0-
						1441	3							
02	7946 X	7613	-0-	-333	-0-	336	1	5909	2	N	-0-			-0-
						1368	3							
03	8494 X	7947	-0-	-547	-0-	368	1	6209	2	N	-0-			-0-
						1370	3							

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	60	1	883	2	N	-0-			-0-
						289	3							
11	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	832	2	N	-0-			-0-
						270	3							
12	1240 N	946	-0-	-294	-0-	44	1	746	2	N	-0-			-0-
						156	3							
01	1240 N	442	-0-	-798	-0-	21	1	342	2	N	-0-			-0-
						79	3							
02	1131 N	38	-0-	-1093	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
						7	3							
03	961 N	80	-0-	-881	-0-	5	1	61	2	N	1	1 6		-0-
						13	3		1 9					

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-			-0-
						120	3							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-			-0-
						114	3							
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
						80	3							
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-			-0-
						95	3							
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
						87	3							
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
						89	3							

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	N	-0-			-0-
						419	3							
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	87	1	1172	2	N	-0-			-0-
						377	3							
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	82	1	1385	2	N	-0-			-0-
						288	3							
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	78	1	1362	2	N	-0-			-0-
						316	3							
02	1595 N	1558	-0-	-37	-0-	68	1	1208	2	N	-0-			-0-
						282	3							
03	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	77	1	1286	2	N	-0-			-0-
						284	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8601 - 9002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
						13	3						
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
						12	3						
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-		-0-
						9	3						
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35	2	10	3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-		-0-
						13	3						
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
						6	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8966 - 10048			
10	4216 X	3983	-0-	-233	-0-	196	1	2856	2	N	-0-		-0-
						931	3						
11	4110 X	3839	-0-	-271	-0-	201	1	2751	2	N	-0-		-0-
						887	3						
12	4247 X	3596	-0-	-651	-0-	168	1	2840	2	N	-0-		-0-
						588	3						
01	4247 X	3408	-0-	-839	-0-	152	1	2642	2	N	-0-		-0-
						614	3						
02	3828 X	2914	-0-	-914	-0-	130	1	2262	2	N	-0-		-0-
						522	3						
03	3968 X	3440	-0-	-528	-0-	161	1	2688	2	N	-0-		-0-
						591	3						

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8579 - 9952			
10	5642 X	5608	-0-	-34	-0-	276	1	4020	2	N	-0-		1
						1312	3						
11	5460 X	5373	-0-	-87	-0-	281	1	3849	2	N	-0-		1
						1243	3						
12	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	258	1	4360	2	N	-0-		1
						901	3						
01	5642 X	5515	-0-	-127	-0-	245	1	4277	2	N	-0-		1
						993	3						
02	5249 X	4929	-0-	-320	-0-	218	1	3827	2	N	-0-		1
						884	3						
03	5611 X	5414	-0-	-197	-0-	250	1	4228	2	N	-0-	1 6	-0-
						936	3						

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8541 - 9698			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	172 1	2484 2	N	-0-	-0-
						810 3				
11	3540 X	3336	-0-	-204	-0-	175 1	2390 2	N	-0-	-0-
						771 3				
12	3658 X	3414	-0-	-244	-0-	160 1	2696 2	N	-0-	-0-
						558 3				
01	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	150 1	2630 2	N	-0-	-0-
						612 3				
02	3248 X	3129	-0-	-119	-0-	139 1	2429 2	N	-0-	-0-
						561 3				
03	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	153 1	2585 2	N	1	1 6
						572 3	1 9			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390		
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	84 1	1226 2	N	-0-	-0-
						402 3				
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	84 1	1145 2	N	-0-	-0-
						369 3				
12	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	78 1	1297 2	N	-0-	-0-
						267 3				
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	74 1	1270 2	N	-0-	-0-
						295 3				
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	68 1	1203 2	N	-0-	-0-
						279 3				
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	76 1	1316 2	N	1	1 6
						292 3	1 9			-0-

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546		
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	397 1	5778 2	N	-0-	2
						1884 3				
11	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	405 1	5530 2	N	-0-	2
						1785 3				
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	381 1	6398 2	N	-0-	2
						1320 3				
01	7750 X	6218	-0-	-1532	-0-	278 1	4822 2	N	-0-	2
						1118 3				
02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	327 1	5726 2	N	-0-	2
						1325 3				
*03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	381 1	6419 2	N	-0-	2 6
						1416 3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			-0-
						390	3							
11	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	82	1	1127	2	N	-0-			-0-
						365	3							
12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	78	1	1286	2	N	-0-			-0-
						264	3							
01	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	73	1	1265	2	N	-0-			-0-
						292	3							
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	2	N	-0-			-0-
						274	3							
03	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1268	2	N	-0-			-0-
						278	3							

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 9718 - 10121		
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	2729	2	N	-0-			-0-
						888	3							
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	189	1	2567	2	N	-0-			-0-
						829	3							
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	174	1	2921	2	N	-0-			-0-
						603	3							
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	165	1	2882	2	N	-0-			-0-
						669	3							
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-			-0-
						641	3							
*03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	2917	2	N	-0-			-0-
						644	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8640 - 9760		
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2341	2	N	-0-			-0-
						764	3							
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	137	1	1882	2	N	-0-			-0-
						608	3							
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2323	2	N	-0-			-0-
						480	3							
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	118	1	2081	2	N	-0-			-0-
						483	3							
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	151	1	2628	2	N	-0-			-0-
						608	3							
*03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	163	1	2776	2	N	-0-			-0-
						616	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8466 - 9162		
10	5580 X	5383	-0-	-197	-0-	254	1	3624	2	N	-0-			-0-
						1505	3							
11	5490 X	5064	-0-	-426	-0-	249	1	3421	2	N	-0-			-0-
						1394	3							
12	5673 X	5097	-0-	-576	-0-	122	1	3973	2	N	-0-			-0-
						1002	3							
01	5673 X	5091	-0-	-582	-0-	10	1	3942	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
02	5191 X	4954	-0-	-237	-0-	119	1	3768	2	N	-0-			-0-
						1067	3							
03	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	279	1	3945	2	N	-0-			-0-
						1055	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	158 1 754 3	2311 2	N	-0-	-0-
11	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	157 1 691 3	2142 2	N	-0-	-0-
12	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	151 1 524 3	2529 2	N	-0-	-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	145 1 590 3	2542 2	N	-0-	-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	136 1 549 3	2374 2	N	-0-	-0-
*03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	151 1 567 3	2569 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722		
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	145 1 685 3	2102 2	N	-0-	-0-
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	113 1 492 3	1533 2	N	-0-	-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	152 1 530 3	2558 2	N	-0-	-0-
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	131 1 537 3	2305 2	N	-0-	-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	121 1 491 3	2120 2	N	-0-	-0-
*03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	134 1 496 3	2249 2 1 9	N	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	2559	2	N	-0-
							834	3				-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	173	1	2371	2	N	-0-
							765	3				-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	160	1	2684	2	N	-0-
							554	3				-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	N	-0-
							619	3				-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	141	1	2461	2	N	-0-
							568	3				-0-
*03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	164	1	2784	2	N	-0-
							616	3				-0-

LA PERLA		WELL #:		67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	2	N	-0-
							371	3				-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-
							354	3				-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	2	N	-0-
							249	3				-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	2	N	-0-
							292	3				-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	N	-0-
							275	3				-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	N	-0-
							283	3	1	9	1 6	-0-

CANALES		WELL #:		8	RRCID ->	120191	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	272	1	3935	2	N	-0-
							1282	3				-0-
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	396	1	5422	2	N	-0-
							1750	3				-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	317	1	5353	2	N	-0-
							1108	3				-0-
01	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	413	1	7221	2	N	-0-
							1677	3				-0-
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	366	1	6417	2	N	-0-
							1483	3				-0-
*03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	399	1	6716	2	N	-0-
							1484	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID ->	120498	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	4373	-0-	-184	-0-	216	1	3136	2	N	-0-			-0-
						1021	3							
11	4410 X	4102	-0-	-308	-0-	214	1	2938	2	N	-0-			-0-
						950	3							
12	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	203	1	3426	2	N	-0-			-0-
						708	3							
01	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	188	1	3274	2	N	-0-			-0-
						760	3							
02	4089 X	4029	-0-	-60	-0-	178	1	3127	2	N	-0-			-0-
						724	3							
*03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	211	1	3579	2	N	-0-			-0-
						792	3							

LA PERLA		WELL #:		63	RRCID ->	120694	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670		
10	4867 X	4465	-0-	-402	-0-	221	1	3200	2	N	-0-			-0-
						1044	3							
11	4710 X	4211	-0-	-499	-0-	221	1	3017	2	N	-0-			-0-
						973	3							
12	4867 X	4178	-0-	-689	-0-	197	1	3300	2	N	-0-			-0-
						681	3							
01	4619 X	3901	-0-	-718	-0-	173	1	3025	2	N	-0-			-0-
						703	3							
02	4234 X	3948	-0-	-286	-0-	174	1	3064	2	N	-0-			-0-
						710	3							
03	4464 X	4193	-0-	-271	-0-	195	1	3274	2	N	1	1 6		-0-
						723	3		1 9					

CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694		
10	5859 X	5624	-0-	-235	-0-	276	1	4033	2	N	-0-			-0-
						1315	3							
11	5670 X	5400	-0-	-270	-0-	283	1	3868	2	N	-0-			-0-
						1249	3							
12	5859 X	5596	-0-	-263	-0-	261	1	4420	2	N	-0-			-0-
						915	3							
01	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	237	1	4123	2	N	-0-			-0-
						957	3							
02	5249 X	5220	-0-	-29	-0-	230	1	4051	2	N	-0-			-0-
						939	3							
03	5611 X	5337	-0-	-274	-0-	247	1	4168	2	N	-0-			-0-
						922	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	6706	-0-	-145	-0-	330 1	4808 2	N	-0-				1
						1568 3							
11	6660 X	6401	-0-	-259	-0-	335 1	4586 2	N	-0-				1
						1480 3							
12	6882 X	6680	-0-	-202	-0-	313 1	5276 2	N	-0-				1
						1091 3							
01	6882 X	6516	-0-	-366	-0-	290 1	5052 2	N	-0-				1
						1174 3							
02	6264 X	6009	-0-	-255	-0-	266 1	4665 2	N	-0-				1
						1078 3							
03	6696 X	6480	-0-	-216	-0-	301 1	5063 2	N	-0-	1 6			-0-
						1116 3							

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154				
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	286 1	4169 2	N	-0-				-0-
						1361 3							
11	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	285 1	3904 2	N	-0-				-0-
						1262 3							
12	5735 X	5656	-0-	-79	-0-	265 1	4468 2	N	-0-				-0-
						923 3							
01	5735 X	5606	-0-	-129	-0-	248 1	4348 2	N	-0-				-0-
						1010 3							
02	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	240 1	4219 2	N	-0-				-0-
						977 3							
03	5735 X	5715	-0-	-20	-0-	266 1	4464 2	N	-0-				-0-
						985 3							

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KING "B"		WELL #:		2 D	RRCID ->	122902	COMPL. DATE	10/26/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8114 - 8190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	13 N		4	-0-	-9	-0-	4	2					-0-
11	9 N		7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2			-0-
12	31 N		19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2			-0-
01	21 N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2			-0-
02	12 N		12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2			-0-
*03	40 N		40	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2		1 6	-0-
							7	3	1	9			

LA PERLA		WELL #:		73	RRCID ->	122998	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8676 - 8878	
10	2759 N		2112	-0-	-647	-0-	104	1	1514	2			-0-
							494	3					
11	2670 N		2180	-0-	-490	-0-	113	1	1561	2			-0-
							506	3					
12	2387 N		2381	-0-	-6	-0-	112	1	1880	2			-0-
							389	3					
01	2312 N		2312	-0-	-0-	-0-	101	1	1794	2			-0-
							417	3					
02	2170 N		2170	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	2			-0-
							388	3					
*03	2697 N		2697	-0-	-0-	-0-	123	1	2106	2		1 6	-0-
							467	3	1	9			

LA PERLA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7937 - 7948	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960	
10	682 N		511	-0-	-171	-0-	24	1	344	2			-0-
							143	3					
11	780 N		610	-0-	-170	-0-	30	1	412	2			-0-
							168	3					
12	651 N		588	-0-	-63	-0-	14	1	459	2			-0-
							115	3					
01	496 N		489	-0-	-7	-0-	1	1	379	2			-0-
							109	3					
02	580 N		517	-0-	-63	-0-	12	1	393	2			-0-
							112	3					
*03	876 N		876	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2			-0-
							175	3					

LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7660 - 7879	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9176 - 9527			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	183	1	2658	2	N	-0-		-0-
						866	3						
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	183	1	2496	2	N	-0-		-0-
						807	3						
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	171	1	2875	2	N	-0-		-0-
						595	3						
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	159	1	2763	2	N	-0-		-0-
						640	3						
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	143	1	2502	2	N	-0-		-0-
						579	3						
*03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	2629	2	N	-0-		-0-
						580	3						

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8676 - 8708			
10	3100 N	4378	-0-	1278	3175	216	1	3138	2	N	-0-		-0-
						1024	3						
11	6080 X	2905	-0-	-3175	-0-	151	1	2081	2	N	-0-		-0-
						673	3						
12	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	117	1	1990	2	N	-0-		-0-
						413	3						
01	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	104	1	1833	2	N	-0-		-0-
						426	3						
02	2523 X	2029	-0-	-494	-0-	90	1	1575	2	N	-0-		-0-
						364	3						
03	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	108	1	1822	2	N	-0-		-0-
						403	3						

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270			
10	4526 X	4455	-0-	-71	-0-	220	1	3194	2	N	-0-		-0-
						1041	3						
11	4470 X	4302	-0-	-168	-0-	226	1	3082	2	N	-0-		-0-
						994	3						
12	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	204	1	3459	2	N	-0-		-0-
						717	3						
01	4619 X	4416	-0-	-203	-0-	197	1	3424	2	N	-0-		-0-
						795	3						
02	4176 X	4083	-0-	-93	-0-	181	1	3170	2	N	-0-		-0-
						732	3						
03	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	204	1	3440	2	N	-0-		-0-
						758	3						

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	1 6		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554		
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	232 1	3358 2	N	-0-	-0-
						1095 3				
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	236 1	3234 2	N	-0-	-0-
						1045 3				
12	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	189 1	3196 2	N	-0-	-0-
						663 3				
01	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	159 1	2771 2	N	-0-	-0-
						644 3				
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	198 1	3466 2	N	-0-	-0-
						802 3				
*03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	208 1	3506 2	N	-0-	-0-
						774 3				

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276		
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	316 2	131 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	300 2	123 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	344 2	86 3	Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	345 2	100 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	295 2	84 3	Y	-0-	-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	326 2	87 3	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	80	1	1157	2	N	-0-					-0-
						378	3									
11	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	79	1	1077	2	N	-0-					-0-
						349	3									
12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	71	1	1198	2	N	-0-					-0-
						249	3									
01	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	65	1	1152	2	N	-0-					-0-
						269	3									
02	1450 N	1409	-0-	-41	-0-	63	1	1093	2	N	-0-					-0-
						253	3									
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					-0-
						258	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

10	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
						45	3									
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
						50	3									
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
						39	3									
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
						43	3									
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
						43	3									
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	1	1	6			-0-
						46	3		1	9						

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

10	10664 X	9280	-0-	-1384	-0-	458	1	6653	2	N	-0-					-0-
						2169	3									
11	9630 X	9429	-0-	-201	-0-	494	1	6754	2	N	-0-					-0-
						2181	3									
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	470	1	7892	2	N	-0-					-0-
						1627	3									
01	9951 X	9530	-0-	-421	-0-	424	1	7390	2	N	-0-					-0-
						1716	3									
02	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	411	1	7224	2	N	-0-					-0-
						1673	3									
*03	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	467	1	7880	2	N	-0-					-0-
						1740	3									

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

10	837 N	802	-0-	-35	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
						189	3									
11	840 N	737	-0-	-103	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
						170	3									
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	-0-					-0-
						133	3									
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-					-0-
						146	3									
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
						127	3									
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	36	1	592	2	N	1	1	6			-0-
						130	3		1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8310 - 8943				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8308 X	8096	-0-	-212	-0-	400	1	5806	2	N	-0-			-0-
						1890	3							
11	7980 X	7719	-0-	-261	-0-	405	1	5529	2	N	-0-			-0-
						1785	3							
12	8246 X	7905	-0-	-341	-0-	370	1	6244	2	N	-0-			-0-
						1291	3							
01	8246 X	7897	-0-	-349	-0-	352	1	6124	2	N	-0-			-0-
						1421	3							
02	7569 X	7264	-0-	-305	-0-	320	1	5638	2	N	-0-			-0-
						1306	3							
03	8091 X	7861	-0-	-230	-0-	364	1	6142	2	N	-0-			-0-
						1355	3							

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8258 - 8364				
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-			-0-
						73	3							
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
						34	3							
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
						20	3							
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
						33	3							
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
						38	3							
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	1	1	6	-0-
						67	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9334 - 9791				
10	2697 N	2614	-0-	-83	-0-	128	1	1875	2	N	-0-			-0-
						611	3							
11	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	130	1	1784	2	N	-0-			-0-
						578	3							
12	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	120	1	2027	2	N	-0-			-0-
						420	3							
01	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	114	1	1969	2	N	-0-			-0-
						457	3							
02	2407 N	2338	-0-	-69	-0-	102	1	1814	2	N	-0-			-0-
						422	3							
03	2573 N	2539	-0-	-34	-0-	117	1	1983	2	N	1	1	6	-0-
						438	3	1	9					

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230				
10	2232 N	1411	-0-	-821	-0-	70	1	1012	2	N	-0-			-0-
						329	3							
11	2130 N	1277	-0-	-853	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-
						297	3							
12	1643 N	1326	-0-	-317	-0-	62	1	1049	2	N	-0-			-0-
						215	3							
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	N	-0-			-0-
						292	3							
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1145	2	N	-0-			-0-
						266	3							
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1243	2	N	-0-			-0-
						274	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1906	2	N	-0-					-0-
								621	3									
11	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-					-0-
								579	3									
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	2	N	-0-					-0-
								419	3									
01	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	-0-	114	1	1979	2	N	-0-					-0-
								459	3									
02	2436	N	2352	-0-	-84	-0-	-0-	102	1	1826	2	N	-0-					-0-
								424	3									
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2043	2	N	-0-					-0-
								451	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
								38	3									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
								35	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
								36	3									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
								25	3									
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
								27	3									

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
MARTINEZ, C.				WELL #:	6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7974 - 8010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 6	-0-	

LA PERLA				WELL #:	90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	8487 - 8654
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	254 1	3679 2	N	-0-		-0-	
							1199 3						
11	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	255 1	3490 2	N	-0-		-0-	
							1124 3						
12	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	217 1	3645 2	N	-0-		-0-	
							751 3						
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	210 1	3687 2	N	-0-		-0-	
							859 3						
02	4814	X	4219	-0-	-595	-0-	187 1	3274 2	N	-0-		-0-	
							758 3						
03	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	209 1	3540 2	N	-0-		-0-	
							783 3						

LA PERLA				WELL #:	91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8867 - 9038
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60 1	893 2	N	-0-		-0-	
							293 3						
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65 1	881 2	N	-0-		-0-	
							282 3						
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	57 1	945 2	N	-0-		-0-	
							197 3						
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52 1	941 2	N	-0-		-0-	
							219 3						
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	40 1	705 2	N	-0-		-0-	
							163 3						
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47 1	788 2	N	1	1 6	-0-	
							175 3	1 9					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7520 - 7603
10	9393	X	8088	-0-	-1305	-0-	565 1	7523 3	Y	-0-		62	
11	9090	X	7902	-0-	-1188	-0-	580 1	7265 3	Y	52	51 1	63	
							57 9						
12	8990	X	6151	-0-	-2839	-0-	585 1	5530 3	Y	33		96	
							36 9						
01	8804	X	8444	-0-	-360	-0-	580 1	7795 3	Y	63	108 1	51	
							69 9						
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	610 1	7161 3	Y	53	24 1	80	
							58 9						
*03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	683 1	8658 3	Y	84	84 1	80	
							92 9						

LA PERLA -B-				WELL #:	6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9842 - 9846
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	386 1	5616 2	N	-0-			1
						1831 3						
11	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	392 1	5359 2	N	-0-			1
						1729 3						
12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	352 1	5932 2	N	-0-			1
						1225 3						
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	341 1	5969 2	N	-0-			1
						1388 3						
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	313 1	5486 2	N	-0-			1
						1269 3						
*03	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	353 1	5978 2	N	-0-	1 6		-0-
						1319 3						
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	68 2	29 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	62 2	25 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	8 2	2 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571			
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	1994 2	828 3	Y	-0-			-0-
11	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	1913 2	779 3	Y	-0-			-0-
12	2852 N	2641	-0-	-211	-0-	2109 2	532 3	Y	-0-			-0-
01	2821 N	2619	-0-	-202	-0-	2032 2	587 3	Y	-0-			-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2096 2	594 3	Y	-0-			-0-
*03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2172 2	581 3	Y	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520			
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	549 2	N	-0-			-0-
						179 3						
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2	N	-0-			-0-
						159 3						
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	36 1	584 2	N	-0-			-0-
						119 3						
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24 1	440 2	N	-0-			-0-
						102 3						
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	541 2	N	-0-			-0-
						126 3						
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	563 2	N	-0-			-0-
						124 3						
LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	155	1	2255	2	N	-0-		-0-
						734	3						
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	2	N	-0-		-0-
						672	3						
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	132	1	2245	2	N	-0-		-0-
						465	3						
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	122	1	2128	2	N	-0-		-0-
						495	3						
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	N	-0-		-0-
						401	3						
*03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	119	1	2013	2	N	1	1 6	-0-
						444	3		1 9				

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687				
10	9238 X	8487	-0-	-751	-0-	419	1	6083	2	N	-0-		-0-
						1985	3						
11	8940 X	8308	-0-	-632	-0-	437	1	5953	2	N	-0-		-0-
						1918	3						
12	9238 X	8727	-0-	-511	-0-	411	1	6892	2	N	-0-		-0-
						1424	3						
01	9238 X	8632	-0-	-606	-0-	385	1	6693	2	N	-0-		-0-
						1554	3						
02	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	400	1	7013	2	N	-0-		-0-
						1623	3						
03	8742 X	8531	-0-	-211	-0-	396	1	6665	2	N	-0-		-0-
						1470	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
						6	3						
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
						14	3						
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314				
10	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	2126	2	883	3	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2008	2	819	3	Y	-0-		-0-
12	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2337	2	589	3	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2229	2	644	3	Y	9		9
						10	9						
02	2871 X	2681	-0-	-190	-0-	2078	2	588	3	Y	14		23
						15	9						
03	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	2255	2	603	3	Y	-0-		23

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3968 X	3853	-0-	-115	-0-	190 1	2762 2		N	-0-			-0-
						901 3							
11	3960 X	3684	-0-	-276	-0-	194 1	2639 2		N	-0-			-0-
						851 3							
12	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	180 1	3035 2		N	-0-			-0-
						628 3							
01	4092 X	3715	-0-	-377	-0-	165 1	2881 2		N	-0-			-0-
						669 3							
02	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	154 1	2688 2		N	-0-			-0-
						622 3							
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	171 1	2877 2		N	-0-			-0-
						635 3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356				
10	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	103 1	1487 2		N	-0-			-0-
						483 3							
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	104 1	1435 2		N	-0-			-0-
						463 3							
12	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	94 1	1587 2		N	-0-			-0-
						327 3							
01	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	90 1	1559 2		N	-0-			-0-
						361 3							
02	1943 N	1848	-0-	-95	-0-	81 1	1435 2		N	-0-			-0-
						332 3							
03	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	92 1	1549 2		N	1	1 6		-0-
						341 3	1 9						

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669							
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	N	-0-					-0-
						369	3									
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
						282	3									
12	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	59	1	976	2	N	-0-					-0-
						199	3									
01	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
						231	3									
02	1189 N	923	-0-	-266	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
						165	3									
03	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	49	1	810	2	N	1	1	6			-0-
						177	3	1	9							

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556							
10	1085 N	902	-0-	-183	-0-	44	1	646	2	N	-0-					-0-
						212	3									
11	1050 N	798	-0-	-252	-0-	43	1	571	2	N	-0-					-0-
						184	3									
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
						148	3									
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	N	-0-					-0-
						242	3									
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
						208	3									
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	813	2	N	-0-					-0-
						177	3									

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666							
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	2	N	-0-					-0-
						416	3									
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
						392	3									
12	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	81	1	1374	2	N	-0-					-0-
						286	3									
01	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	75	1	1295	2	N	-0-					-0-
						300	3									
02	1653 N	1619	-0-	-34	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					-0-
						291	3									
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	1	1	6			-0-
						306	3	1	9							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860							
10	53 X	11	-0-	-42	-0-	8	2	3	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	-55	55	39	2	16	3	Y	-0-					-0-
12	120 X	65	-0-	-55	-0-	52	2	13	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24	24	18	2	6	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	76	41	2	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	78	1	2	1	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	66	1	962	2	N	-0-					-0-
						316	3									
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	963	2	N	-0-					-0-
						309	3									
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	63	1	1030	2	N	-0-					-0-
						211	3									
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					-0-
						242	3									
02	1276 N	1257	-0-	-19	-0-	54	1	976	2	N	-0-					-0-
						227	3									
*03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	1	1	6			-0-
						232	3	1	9							
BRUNI RANCH										WELL #: 22	RRCID -> 133948	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH 9244	PERF. 8192 - 8682		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					2
						63	3									
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					2
						3	3									
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	3	N	-0-					2
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	1					3
						45	3	1	9							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	6			-0-
LA PERLA										WELL #: 122	RRCID -> 133960	COMPL. DATE 02/13/1990	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9258 - 9378		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
						125	3									
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
						116	3									
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
						80	3									
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-
						115	3									
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
						159	3									
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	1	1	6			-0-
						132	3	1	9							
LA PERLA										WELL #: 121	RRCID -> 133961	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8992 - 9028		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8430 - 8546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5208 X	4384	-0-	-824	-0-	216	1	3143	2	N	-0-	-0-
						1025	3					
11	5040 X	4351	-0-	-689	-0-	228	1	3117	2	N	-0-	-0-
						1006	3					
12	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	232	1	3917	2	N	-0-	-0-
						810	3					
01	5208 X	4792	-0-	-416	-0-	212	1	3717	2	N	-0-	-0-
						863	3					
02	4234 X	4085	-0-	-149	-0-	181	1	3172	2	N	-0-	-0-
						732	3					
03	4960 X	4467	-0-	-493	-0-	207	1	3490	2	N	-0-	-0-
						770	3					

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8249 - 9683		
10	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	87	1	1260	2	N	-0-	-0-
						411	3					
11	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	89	1	1208	2	N	-0-	-0-
						390	3					
12	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	81	1	1362	2	N	-0-	-0-
						281	3					
01	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	77	1	1326	2	N	-0-	-0-
						307	3					
02	1624 N	1588	-0-	-36	-0-	70	1	1232	2	N	-0-	-0-
						286	3					
03	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	77	1	1323	2	N	-0-	-0-
						295	3					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7420 - 7483		
10	4867 X	4795	-0-	-72	-0-	335	1	4460	3	Y	-0-	31
11	4620 X	4316	-0-	-304	-0-	318	1	3968	3	Y	27	31
						30	9					
12	4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	322	1	3048	3	Y	17	48
						19	9					
01	4805 X	4539	-0-	-266	-0-	312	1	4191	3	Y	33	25
						36	9					
02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	353	1	4144	3	Y	28	41
						31	9					
*03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	354	1	4488	3	Y	1	20
						1	9					

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8292 - 8409		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2857 N	2857	-0-	-0-	140	1	2049	2	N	-0-		-0-
						668	3						
11		2826 N	2826	-0-	-0-	149	1	2025	2	N	-0-		-0-
						652	3						
12		2899 N	2899	-0-	-0-	135	1	2290	2	N	-0-		-0-
						474	3						
01		2878 N	2878	-0-	-0-	129	1	2232	2	N	-0-		-0-
						517	3						
02		2809 N	2809	-0-	-0-	125	1	2181	2	N	-0-		-0-
						503	3						
*03		2840 N	2840	-0-	-0-	132	1	2219	2	N	-0-		-0-
						489	3						

LA PERLA		WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8630 - 9302	
10		10664 X	10152	-0-	-512	502	1	7278	2	N	-0-		-0-
						2372	3						
11		10260 X	10091	-0-	-169	529	1	7230	2	N	-0-		-0-
						2332	3						
12		10818 X	10818	-0-	-0-	508	1	8546	2	N	-0-		-0-
						1764	3						
01		10628 X	10628	-0-	-0-	471	1	8243	2	N	-0-		-0-
						1914	3						
02		9809 X	9809	-0-	-0-	435	1	7613	2	N	-0-		-0-
						1761	3						
03		10819 X	10473	-0-	-346	484	1	8181	2	N	-0-		-0-
						1808	3						

LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8744 - 8896
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8784 - 9604	
10		8835 X	8659	-0-	-176	426	1	6208	2	N	-0-		2
						2025	3						
11		8550 X	8199	-0-	-351	431	1	5875	2	N	-0-		2
						1893	3						
12		8835 X	8295	-0-	-540	390	1	6551	2	N	-0-		2
						1354	3						
01		8711 X	8271	-0-	-440	369	1	6414	2	N	-0-		2
						1488	3						
02		8091 X	7690	-0-	-401	340	1	5968	2	N	-0-		2
						1382	3						
03		8649 X	7134	-0-	-1515	331	1	5574	2	N	-0-	2 6	-0-
						1229	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	66	-0-	-89	-0-		47 2	19 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	69	-0-	-81	-0-		49 2	20 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-		48 2	12 3	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-		66 2	18 3	Y	6			6
							7 9						
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-		90 2	26 3	Y	10			16
							11 9						
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-		101 2	27 3	Y	-0-			16

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138	
10	744 N	529	-0-	-215	-0-		374 2	155 3	Y	-0-			-0-
11	720 N	573	-0-	-147	-0-		407 2	166 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-		459 2	115 3	Y	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-		456 2	132 3	Y	9			9
							10 9						
02	551 N	537	-0-	-14	-0-		407 2	115 3	Y	14			23
							15 9						
03	589 N	516	-0-	-73	-0-		407 2	109 3	Y	-0-			23

LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	135988	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8911 - 9029	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310	
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		98 1	1422 2	N	-0-			-0-
							464 3						
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		101 1	1380 2	N	-0-			-0-
							444 3						
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		93 1	1557 2	N	-0-			-0-
							322 3						
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		101 1	1753 2	N	-0-			-0-
							407 3						
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		76 1	1337 2	N	-0-			-0-
							310 3						
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		78 1	1296 2	N	1	1 6		-0-
							285 3	1 9					

LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	81	1	1175	2	N	-0-		-0-
						382	3						
11	1650 N	1437	-0-	-213	-0-	75	1	1029	2	N	-0-		-0-
						333	3						
12	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	62	1	1073	2	N	-0-		-0-
						223	3						
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	70	1	1224	2	N	-0-		-0-
						285	3						
02	1392 N	1383	-0-	-9	-0-	62	1	1073	2	N	-0-		-0-
						248	3						
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	N	1	1 6	-0-
						241	3	1	9				

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

10	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	70	1	1025	2	N	-0-		-0-
						335	3						
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	976	2	N	-0-		-0-
						315	3						
12	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	67	1	1124	2	N	-0-		-0-
						232	3						
01	1426 N	1122	-0-	-304	-0-	50	1	871	2	N	-0-		-0-
						201	3						
02	1305 N	810	-0-	-495	-0-	35	1	628	2	N	-0-		-0-
						147	3						
03	1426 N	843	-0-	-583	-0-	39	1	658	2	N	1	1 6	-0-
						145	3	1	9				

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

10	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	126	1	1819	2	N	-0-		-0-
						593	3						
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	140	1	1906	2	N	-0-		-0-
						614	3						
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	124	1	2103	2	N	-0-		-0-
						435	3						
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	N	-0-		-0-
						496	3						
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-		-0-
						459	3						
03	2604 N	2602	-0-	-2	-0-	120	1	2032	2	N	1	1 6	-0-
						449	3	1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	57 1 263 3	814 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	58 1 256 3	793 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	53 1 186 3	901 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	51 1 207 3	889 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	1031	-0-	-42	-0-	45 1 185 3	801 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	50 1 183 3	824 2 1 9	N	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775			
10	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	89 1 418 3	1291 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	101 1 436 3	1358 2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	88 1 306 3	1481 2	N	-0-		-0-
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	82 1 339 3	1461 2	N	-0-		-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	82 1 332 3	1441 2	N	-0-		-0-
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	91 1 338 3	1538 2 1 9	N	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	381	-0-	-84	-0-		18	1	272	2	N	-0-
							91	3				-0-
11	420 N	304	-0-	-116	-0-		17	1	218	2	N	-0-
							69	3				-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-		12	1	234	2	N	-0-
							50	3				-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-		14	1	259	2	N	-0-
							59	3				-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		13	1	226	2	N	-0-
							52	3				-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-		14	1	240	2	N	-0-
							54	3				-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-		39	1	568	2	N	-0-
							185	3				-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-		34	1	482	2	N	-0-
							157	3				-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-		30	1	518	2	N	-0-
							107	3				-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-		34	1	573	2	N	-0-
							132	3				-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-		32	1	560	2	N	-0-
							129	3				-0-
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-		36	1	614	2	N	-0-
							135	3				-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056			
10	3813 X	3373	-0-	-440	-0-		167	1	2417	2	N	-0-
							789	3				-0-
11	3510 X	2890	-0-	-620	-0-		151	1	2069	2	N	-0-
							670	3				-0-
12	3627 X	3034	-0-	-593	-0-		143	1	2397	2	N	-0-
							494	3				-0-
01	3627 X	3150	-0-	-477	-0-		140	1	2444	2	N	-0-
							566	3				-0-
02	3161 X	3025	-0-	-136	-0-		133	1	2348	2	N	-0-
							544	3				-0-
03	3379 X	3279	-0-	-100	-0-		152	1	2561	2	N	-0-
							566	3				-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474				
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	193	1	2805	2	N	-0-	-0-
						912	3					
11	3780 X	3708	-0-	-72	-0-	196	1	2656	2	N	-0-	-0-
						856	3					
12	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	175	1	2942	2	N	-0-	-0-
						606	3					
01	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	164	1	2867	2	N	-0-	-0-
						666	3					
02	3654 X	3390	-0-	-264	-0-	151	1	2630	2	N	-0-	-0-
						609	3					
03	3906 X	3694	-0-	-212	-0-	172	1	2884	2	N	1	1 6
						637	3	1	9			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062				
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	703	2	N	-0-	-0-
						229	3					
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	N	-0-	-0-
						196	3					
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	N	-0-	-0-
						154	3					
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-	-0-
						142	3					
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-	-0-
						134	3					
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	1	1 6
						139	3	1	9			-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046				
10	4898 X	4719	-0-	-179	-0-	233	1	3382	2	N	-0-	-0-
						1104	3					
11	4740 X	2578	-0-	-2162	-0-	136	1	1848	2	N	-0-	-0-
						594	3					
12	4898 X	4297	-0-	-601	-0-	204	1	3393	2	N	-0-	-0-
						700	3					
01	4898 X	4513	-0-	-385	-0-	200	1	3501	2	N	-0-	-0-
						812	3					
02	4524 X	3981	-0-	-543	-0-	175	1	3089	2	N	-0-	-0-
						717	3					
03	4712 X	4131	-0-	-581	-0-	191	1	3228	2	N	-0-	-0-
						712	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	110	1	1606	2	N	-0-
						527	3				-0-
11	2550 N	1602	-0-	-948	-0-	85	1	1147	2	N	-0-
						370	3				-0-
12	2294 N	2076	-0-	-218	-0-	99	1	1640	2	N	-0-
						337	3				-0-
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	92	1	1604	2	N	-0-
						373	3				-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-
						283	3				-0-
03	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	83	1	1408	2	N	-0-
						311	3	1	9	1	6

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	6	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911			
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	N	-0-
						209	3				-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	-0-
						204	3				-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	N	-0-
						159	3				-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	N	-0-
						149	3				-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-
						153	3				-0-
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	N	-0-
						164	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4619 X	4515	-0-	-104	-0-	223 1	3237 2	N	-0-
						1055 3			-0-
11	4530 X	4249	-0-	-281	-0-	222 1	3043 2	N	-0-
						984 3			-0-
12	4681 X	3216	-0-	-1465	-0-	151 1	2540 2	N	-0-
						525 3			-0-
01	4681 X	4574	-0-	-107	-0-	203 1	3548 2	N	-0-
						823 3			-0-
02	4234 X	3836	-0-	-398	-0-	172 1	2979 2	N	-0-
						685 3			-0-
03	4526 X	4416	-0-	-110	-0-	204 1	3449 2	N	1 6
						762 3	1 9		-0-

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	N	-0-
						91 3			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	N	-0-
						76 3			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	N	-0-
						54 3			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	-0-
						63 3			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	N	-0-
						53 3			-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	N	-0-
						59 3			-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866						
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	982	2	408	3	Y	-0-			-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	900	2	367	3	Y	-0-			-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1065	2	269	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	987	2	286	3	Y	6			6
							7	9							
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	944	2	267	3	Y	9			15
							10	9							
03	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	902	2	241	3	Y	-0-			15

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534						
10	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	183	1	2670	2	N	-0-			-0-
							873	3							
11	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	184	1	2520	2	N	-0-			-0-
							815	3							
12	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	169	1	2820	2	N	-0-			-0-
							582	3							
01	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	158	1	2764	2	N	-0-			-0-
							643	3							
02	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	146	1	2560	2	N	-0-			-0-
							593	3							
03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	162	1	2729	2	N	-0-			-0-
							602	3							

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220						
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-			-0-
							577	3							
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	1731	2	N	-0-			-0-
							558	3							
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	N	-0-			-0-
							369	3							
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	-0-			-0-
							402	3							
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	N	-0-			-0-
							346	3							
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	N	-0-			-0-
							365	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		157	RRCID ->	140585	COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8230 - 8623
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		158	RRCID ->	140794	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9494 - 10108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		160	RRCID ->	140797	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9490
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	2	N	-0-	-0-
						371	3					
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	2	N	-0-	-0-
						352	3					
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	N	-0-	-0-
						241	3					
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	N	-0-	-0-
						271	3					
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	N	-0-	-0-
						248	3					
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	52	1	873	2	N	-0-	-0-
						193	3					

HERBST, M.V.		WELL #:		14	RRCID ->	141051	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7934 - 8875
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #:		161	RRCID ->	141054	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8781 - 9288
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	222	1	3230	2	N	-0-	4
						1055	3					
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	213	1	2911	2	N	-0-	4
						941	3					
12	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	187	1	3132	2	N	-0-	4
						646	3					
01	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	184	1	3194	2	N	-0-	4
						742	3					
02	4002 X	3804	-0-	-198	-0-	170	1	2951	2	N	-0-	4
						683	3					
03	4278 X	4066	-0-	-212	-0-	188	1	3175	2	N	-0-	4
						703	3					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 N	2763	-0-	-27	-0-	136	1	1981	2	N	-0-		-0-
						646	3						
11	2700 N	2540	-0-	-160	-0-	134	1	1820	2	N	-0-		-0-
						586	3						
12	2635 N	2601	-0-	-34	-0-	121	1	2053	2	N	-0-		-0-
						427	3						
01	2759 N	2511	-0-	-248	-0-	113	1	1947	2	N	-0-		-0-
						451	3						
02	2465 N	2353	-0-	-112	-0-	102	1	1827	2	N	-0-		-0-
						424	3						
03	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	118	1	2000	2	N	-0-		-0-
						442	3						

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

10	3100 N	10643	-0-	7543	7543	525	1	7630	2	N	-0-		-0-
						2488	3						
11	3000 N	6283	-0-	3283	10826	329	1	4501	2	N	-0-		-0-
						1453	3						
12	3100 N	4834	-0-	1734	12560	227	1	3818	2	N	-0-		-0-
						789	3						
01	16602 X	4042	-0-	-12560	-0-	180	1	3135	2	N	-0-		-0-
						727	3						
02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	248	1	4361	2	N	-0-		-0-
						1008	3						
*03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	268	1	4532	2	N	-0-		-0-
						1003	3						

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-		-0-
						205	3						
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	-0-		-0-
						176	3						
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-		-0-
						142	3						
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-		-0-
						164	3						
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	N	-0-		-0-
						147	3						
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	32	1	534	2	N	-0-		-0-
						118	3						

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
							8	3							
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
							15	3							
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
							15	3							
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
							11	3							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652							
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	N	-0-			-0-
							303	3							
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	-0-	58	1	795	2	N	-0-			-0-
							256	3							
12	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	-0-	59	1	973	2	N	-0-			-0-
							199	3							
01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	-0-	53	1	953	2	N	-0-			-0-
							222	3							
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-			-0-
							194	3							
03	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	-0-	51	1	844	2	N	-0-			-0-
							185	3							

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294							
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	-0-			-0-
							381	3							
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	2	N	-0-			-0-
							371	3							
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1269	2	N	-0-			-0-
							261	3							
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	N	-0-			-0-
							305	3							
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-			-0-
							283	3							
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1319	2	N	1	1	6	-0-
							292	3							
									1	9					

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-	1
						197	3					
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-	1
						130	3					
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	N	-0-	1
						141	3					
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-	1
						132	3					
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-	1
						122	3					
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-	1 6 -0-
						118	3					

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734			
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-	-0-
						149	3					
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-	-0-
						139	3					
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-
						98	3					
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-	-0-
						102	3					
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-	-0-
						84	3					
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	1	1 6 -0-
						104	3	1	9			

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932			
10	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	186	1	2471	3	Y	-0-	10
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	179	1	2241	3	Y	8	8 1 10
						9	9					
12	2573 N	2031	-0-	-542	-0-	194	1	1831	3	Y	5	15
						6	9					
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	188	1	2532	3	Y	10	17 1 8
						11	9					
02	2349 N	1634	-0-	-715	-0-	128	1	1496	3	Y	9	4 1 13
						10	9					
03	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	98	1	1250	3	Y	1	7 1 7
						1	9					

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011			
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	155	1	2232	2	N	-0-	1
						727	3					
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	158	1	2149	2	N	-0-	1
						694	3					
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	146	1	2459	2	N	-0-	1
						508	3					
01	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	134	1	2342	2	N	-0-	1
						545	3					
02	2900 X	2758	-0-	-142	-0-	122	1	2142	2	N	-0-	1
						494	3					
03	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	137	1	2303	2	N	-0-	1 6 -0-
						507	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231		
10	4867 X	4616	-0-	-251	-0-	227 1	3309 2	N	-0-	-0-
						1080 3				
11	4710 X	4409	-0-	-301	-0-	231 1	3159 2	N	-0-	-0-
						1019 3				
12	4867 X	4591	-0-	-276	-0-	216 1	3625 2	N	-0-	-0-
						750 3				
01	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	207 1	3597 2	N	-0-	-0-
						833 3				
02	4321 X	4118	-0-	-203	-0-	183 1	3195 2	N	-0-	-0-
						740 3				
03	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	203 1	3421 2	N	-0-	-0-
						755 3				

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690		
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	18 1	310 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	16 1	299 3	Y	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	308 3	Y	30	28 1 2
						33 9				
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	299 3	Y	26	28
						29 9				
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	Y	8	36
						9 9				
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	25 1	316 3	Y	-0-	36

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	87	1	1269	2	N	-0-			-0-
						413	3							
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	-0-			-0-
						395	3							
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	N	-0-			-0-
						288	3							
01	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	66	1	1174	2	N	-0-			-0-
						273	3							
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	N	-0-			-0-
						310	3							
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	N	-0-			-0-
						322	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

10	4402 X	3539	-0-	-863	-0-	247	1	3292	3	Y	-0-			45
11	4260 X	3303	-0-	-957	-0-	241	1	3020	3	Y	38	38	1	45
						42	9							
12	3689 X	2872	-0-	-817	-0-	272	1	2572	3	Y	25			70
						28	9							
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	252	1	3393	3	Y	46	79	1	37
						51	9							
02	3422 X	3412	-0-	-10	-0-	264	1	3105	3	Y	39	18	1	58
						43	9							
03	3534 X	3503	-0-	-31	-0-	257	1	3245	3	Y	1	31	1	28
						1	9							

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-			-0-
						262	3							
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	977	2	N	-0-			-0-
						315	3							
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	N	-0-			-0-
						247	3							
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	N	-0-			-0-
						242	3							
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	-0-			-0-
						213	3							
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-			-0-
						155	3							

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1069	2	N	-0-			-0-
						348	3							
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	963	2	N	-0-			-0-
						309	3							
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	N	-0-			-0-
						290	3							
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
						354	3							
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-			-0-
						290	3							
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	N	1	1	6	-0-
						328	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 6	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676		
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	145 2	61 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	140 2	57 3	Y	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	199 2	50 3	Y	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	203 2	59 3	Y	9	9
						10 9				
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	189 2	54 3	Y	14	23
						15 9				
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	196 2	52 3	Y	-0-	23

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556		
10	5921 X	5759	-0-	-162	-0-	4069 2	1690 3	Y	-0-	-0-
11	5730 X	5410	-0-	-320	-0-	3844 2	1566 3	Y	-0-	-0-
12	5921 X	5655	-0-	-266	-0-	4516 2	1139 3	Y	-0-	-0-
01	5766 X	5466	-0-	-300	-0-	4241 2	1225 3	Y	-0-	-0-
02	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	3937 2	1114 3	Y	-0-	-0-
03	5766 X	5294	-0-	-472	-0-	4177 2	1117 3	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966		
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	508 2	N	-0-	-0-
						167 3				
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34 1	479 2	N	-0-	-0-
						157 3				
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35 1	580 2	N	-0-	-0-
						119 3				
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	463 2	N	-0-	-0-
						107 3				
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31 1	543 2	N	-0-	-0-
						127 3				
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38 1	642 2	N	1	1 6
						142 3	1 9			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1113	2	462	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	1077	2	440	3	Y	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1236	2	312	3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1176	2	340	3	Y	9			9
						10	9							
02	1479 N	1427	-0-	-52	-0-	1100	2	312	3	Y	14			23
						15	9							
03	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1172	2	313	3	Y	-0-			23

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	N	-0-			-0-
						436	3							
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	91	1	1265	2	N	-0-			-0-
						410	3							
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	N	-0-			-0-
						279	3							
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	N	-0-			-0-
						309	3							
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	N	-0-			-0-
						292	3							
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	N	1	1 6		-0-
						295	3	1	9					

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

10	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	145	1	2126	2	N	-0-			-0-
						694	3							
11	2970 X	2773	-0-	-197	-0-	146	1	1988	2	N	-0-			-0-
						639	3							
12	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	133	1	2234	2	N	-0-			-0-
						463	3							
01	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	129	1	2232	2	N	-0-			-0-
						517	3							
02	2784 X	2732	-0-	-52	-0-	121	1	2120	2	N	-0-			-0-
						491	3							
03	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	137	1	2304	2	N	-0-			-0-
						507	3							

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-			-0-
						156	3							
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-			-0-
						144	3							
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	N	-0-			-0-
						105	3							
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-			-0-
						116	3							
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
						108	3							
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	1	1 6		-0-
						108	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146451	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10575	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		18 C	RRCID ->	146461	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7942 - 8114
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	-0-
11	1620 N	1146	-0-	-474	-0-	60	1	822	2	N	-0-
						264	3				
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-
						182	3				
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	-0-
						209	3				
02	1102 N	1063	-0-	-39	-0-	47	1	824	2	N	-0-
						192	3				
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	N	-0-
						195	3				

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	146503	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 7558 - 7678
10	961 N	577	-0-	-384	-0-	408	2	169	3	Y	-0-
11	930 N	256	-0-	-674	-0-	182	2	74	3	Y	-0-
12	775 N	296	-0-	-479	-0-	237	2	59	3	Y	-0-
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	384	2	111	3	Y	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	382	2	108	3	Y	-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	427	2	114	3	Y	-0-

CANALES		WELL #:		14	RRCID ->	146796	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9844 - 10714
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-
						138	3				
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	N	-0-
						136	3				
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-
						101	3				
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	23	1	411	2	N	-0-
						97	3				
02	580 N	491	-0-	-89	-0-	22	1	381	2	N	-0-
						88	3				
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	25	1	426	2	N	-0-
						96	3	1	9		

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	146852	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7268 - 7906
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	121	1	2511	3	Y	-0-
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	99	1	2470	3	Y	-0-
12	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	123	1	2322	3	Y	-0-
01	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	105	1	2230	3	Y	13
						14	9				
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	3	Y	20
						22	9				15 1
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	3	Y	10
						11	9				15 1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	39 1	571 3	Y	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	42 1	545 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	35 1	514 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	489	-0-	-62	-0-	39 1	450 3	Y	-0-	-0-
03	589 N	497	-0-	-92	-0-	33 1	464 3	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946		
10	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	81 1	1685 3	Y	-0-	-0-
11	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	75 1	1876 3	Y	-0-	-0-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	101 1	1906 3	Y	-0-	-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	84 1	1772 3	Y	-0-	-0-
02	1885 N	1768	-0-	-117	-0-	96 1	1672 3	Y	-0-	-0-
03	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	81 1	1729 3	Y	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	622 1	9016 2	N	3			35
						2939 3	3 9					
11	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	580 1	7939 2	N	-0-			35
						2562 3						
12	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	514 1	8664 2	N	13			48
						1793 3	14 9					
01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	470 1	8181 2	N	14			62
						1898 3	15 9					
02	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	416 1	7309 2	N	13			75
						1692 3	14 9					
*03	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	454 1	7650 2	N	66	126 1		15
						1689 3	73 9					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900			
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	108 1	2248 3	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1766	-0-	-364	-0-	68 1	1698 3	Y	-0-			-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	124 1	2337 3	Y	-0-			-0-
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	107 1	2263 3	Y	-0-			-0-
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	113 1	1969 3	Y	-0-			-0-
*03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	102 1	2167 3	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904			
10	4960 X	4927	-0-	-33	-0-	225 1	4666 3	Y	33	24 1		21
						36 9						
11	4740 X	4670	-0-	-70	-0-	178 1	4460 3	Y	29	24 1		26
						32 9						
12	4898 X	4822	-0-	-76	-0-	243 1	4576 3	Y	3	23 1		6
						3 9						
01	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	213 1	4523 3	Y	19			25
						21 9						
02	4611 X	4487	-0-	-124	-0-	241 1	4224 3	Y	20	20 1		25
						22 9						
03	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	212 1	4489 3	Y	11	18 1		18
						12 9						
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694			
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	315 1	4581 2	N	-0-			-0-
						1492 3						
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	316 1	4320 2	N	-0-			-0-
						1395 3						
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	278 1	4692 2	N	-0-			-0-
						970 3						
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	284 1	4960 2	N	-0-			-0-
						1153 3						
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	256 1	4478 2	N	-0-			-0-
						1036 3						
03	5890 X	5779	-0-	-111	-0-	267 1	4516 2	N	-0-			-0-
						996 3						
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151			
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3131 X	3057	-0-	-74	-0-	195 1	2862 3	Y	-0-			23
11	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	146 1	2769 3	Y	6			29
12	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	210 1	2766 3	Y	14	16	1	27
01	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	185 1	2728 3	Y	35			62
02	2871 X	2862	-0-	-9	-0-	218 1	2534 3	Y	100			162
*03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	202 1	2881 3	Y	-0-	140	1	22

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	237 1	2853 3	Y	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	191 1	1932 3	Y	-0-			-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	325 1	2347 3	Y	-0-			-0-
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	222 1	2596 3	Y	-0-			-0-
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	298 1	2128 3	Y	-0-			-0-
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	326 1	2272 3	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
10	1984 N	1657	-0-	-327	-0-	1171 2	486 3	Y	-0-			-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1517 2	618 3	Y	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1616 2	408 3	Y	-0-			-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1670 2	483 3	Y	-0-			-0-
02	2059 N	2015	-0-	-44	-0-	1570 2	445 3	Y	-0-			-0-
*03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1594 2	426 3	Y	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752			
10	2511 N	2274	-0-	-237	-0-	159 1	2115 3	Y	-0-			36
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	169 1	2109 3	Y	29	30	1	35
12	2325 N	1820	-0-	-505	-0-	172 1	1627 3	Y	19			54
01	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	149 1	2004 3	Y	36	62	1	28
02	2233 N	1733	-0-	-500	-0-	133 1	1566 3	Y	31	14	1	45
03	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	114 1	1457 3	Y	1	24	1	22

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	678 1	9857 2	N	-0-			3
						3215 3						
11	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	652 1	8914 2	N	-0-			3
						2875 3						
12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	579 1	9708 2	N	-0-			3
						2004 3						
01	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	530 1	9235 2	N	-0-			3
						2144 3						
02	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	475 1	8324 2	N	-0-			3
						1925 3						
*03	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	519 1	8764 2	N	-0-	3 6		-0-
						1933 3						

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	251	-0-	-276	-0-	13 1	180 2	N	-0-			-0-
						58 3						
11	480 N	209	-0-	-271	-0-	10 1	149 2	N	-0-			-0-
						50 3						
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	44 1	748 2	N	-0-			-0-
						156 3						
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38 1	677 2	N	-0-			-0-
						157 3						
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	48 1	839 2	N	-0-			-0-
						193 3						
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	59 1	992 2	N	-0-			-0-
						220 3						

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5921 X	5016	-0-	-905	-0-	247 1	3586 2	N	14			14
						1168 3						
11	5220 X	4576	-0-	-644	-0-	240 1	3279 2	N	-0-			14
						1057 3						
12	5394 X	4548	-0-	-846	-0-	214 1	3592 2	N	-0-			14
						742 3						
01	5270 X	4637	-0-	-633	-0-	207 1	3595 2	N	2			16
						833 3						
02	4698 X	4109	-0-	-589	-0-	182 1	3189 2	N	-0-			16
						738 3						
03	5022 X	4380	-0-	-642	-0-	203 1	3422 2	N	-0-			16
						755 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8050 - 8664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-			2
						215	3							
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	42	1	583	2	N	1			3
						188	3							
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	1			4
						176	3							
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	1			5
						185	3							
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	1			6
						171	3							
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	47	1	793	2	N	-0-	6 6		-0-
						176	3							

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8936 - 9345				
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	630	2	N	-0-			-0-
						206	3							
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	43	1	597	2	N	-0-			-0-
						195	3							
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	41	1	669	2	N	-0-			-0-
						137	3							
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	36	1	655	2	N	-0-			-0-
						154	3							
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
						141	3							
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	38	1	644	2	N	-0-			-0-
						142	3							

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8270 - 8824				
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
						7	3							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
						33	3							
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
						7	3							
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
						4	3							
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
						1	1							
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448				
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	N	-0-			-0-
						239	3							
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-			-0-
						210	3							
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-			-0-
						177	3							
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	N	-0-			-0-
						160	3							
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	N	-0-			-0-
						193	3							
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	N	-0-			-0-
						205	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	15	1	208	2	N	-0-
						66	3				-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	16	1	208	2	N	-0-
						69	3				-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	12	1	237	2	N	-0-
						53	3				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-
						65	3				-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	12	1	219	2	N	-0-
						52	3				-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	238	2	N	-0-
						54	3				-0-
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-
						49	3				-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	140	2	N	-0-
						46	3				-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	8	1	153	2	N	-0-
						32	3				-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	7	1	162	2	N	-0-
						40	3				-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-
						37	3				-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-
						37	3	1	9	1	6
CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
						17	3				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-
						7	3				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	17	2	N	-0-
						4	3				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
						7	3				-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-
											-0-
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323		
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	35	1	510	2	N	-0-
						167	3				-0-
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	36	1	495	2	N	-0-
						159	3				-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	N	-0-
						115	3				-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	32	1	546	2	N	-0-
						128	3				-0-
02	667 N	654	-0-	-13	-0-	29	1	508	2	N	-0-
						117	3				-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	32	1	545	2	N	-0-
						121	3	1	9	1	6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	135	1	1790	3	Y	-0-			26
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1809	3	Y	22	21	1	27
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	24	9							
						85	1	803	3	Y	14			41
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	15	9							
						82	1	1116	3	Y	26	45	1	22
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	29	9							
						99	1	1165	3	Y	22	10	1	34
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	24	9							
						109	1	1377	3	Y	-0-	17	1	17

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

10	372 N	357	-0-	-15	-0-	252	2	105	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	223	2	91	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	255	2	64	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	253	2	73	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	241	2	68	3	Y	-0-			-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	293	2	79	3	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

10	1023 N	654	-0-	-369	-0-	31	1	440	2	N	-0-			-0-
						183	3							
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	831	2	N	-0-			-0-
						339	3							
12	651 N	427	-0-	-224	-0-	10	1	333	2	N	-0-			-0-
						84	3							
01	651 N	483	-0-	-168	-0-	1	1	374	2	N	-0-			-0-
						108	3							
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1152	2	N	-0-			-0-
						327	3							
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	-0-			-0-
						108	3							

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	N	5			35
						352	3	6	9					
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	981	2	N	3			38
						400	3	3	9					
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	7			45
						277	3	8	9					
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	2	1	961	2	N	-0-			45
						278	3							
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	7			52
						264	3	8	9					
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	2	N	8			60
						301	3	9	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-		28 1	399 2		N	-0-			20
							130 3							
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-		28 1	378 2		N	-0-			20
							121 3							
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-		28 1	441 2		N	-0-			20
							88 3							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		23 1	428 2		N	-0-			20
							100 3							
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-		22 1	401 2		N	-0-			20
							95 3							
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		25 1	437 2		N	-0-			20
							98 3							

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526					
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		53 1	766 2		N	-0-			-0-
							248 3							
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		54 1	761 2		N	-0-			-0-
							247 3							
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		51 1	874 2		N	-0-			-0-
							180 3							
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		48 1	849 2		N	-0-			-0-
							199 3							
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		45 1	788 2		N	-0-			-0-
							182 3							
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		48 1	803 2		N	-0-			-0-
							177 3							

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104					
10	465 N	413	-0-	-52	-0-		19 1	278 2		N	-0-			-0-
							116 3							
11	450 N	347	-0-	-103	-0-		17 1	235 2		N	-0-			-0-
							95 3							
12	465 N	445	-0-	-20	-0-		11 1	347 2		N	-0-			-0-
							87 3							
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		3 1	1142 2		N	-0-			-0-
							329 3							
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		56 1	1777 2		N	-0-			-0-
							503 3							
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		112 1	1582 2		N	-0-			-0-
							423 3							

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724				
10	5022 X	4455	-0-	-567	-0-	220	1	3194	2	N	-0-	11
						1041	3					
11	4560 X	4096	-0-	-464	-0-	215	1	2935	2	N	-0-	11
						946	3					
12	4712 X	4191	-0-	-521	-0-	198	1	3310	2	N	-0-	11
						683	3					
01	4526 X	4200	-0-	-326	-0-	187	1	3257	2	N	1	12
						755	3	1	9			
02	4234 X	3810	-0-	-424	-0-	170	1	2956	2	N	-0-	12
						684	3					
03	4464 X	4012	-0-	-452	-0-	185	1	3134	2	N	-0-	12
						693	3					

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568				
10	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	293	1	4246	2	N	-0-	1
						1384	3					
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	283	1	3869	2	N	-0-	1
						1249	3					
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	241	1	4067	2	N	-0-	1
						840	3					
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	223	1	3891	2	N	-0-	1
						904	3					
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	200	1	3537	2	N	-0-	1
						820	3					
*03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	217	1	3656	2	N	-0-	1 6
						807	3					

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664				
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	186	1	2694	2	N	-0-	-0-
						879	3					
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	192	1	2623	2	N	-0-	-0-
						848	3					
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	175	1	2949	2	N	-0-	-0-
						608	3					
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	153	1	2674	2	N	-0-	-0-
						622	3					
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	150	1	2625	2	N	-0-	-0-
						607	3					
*03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	164	1	2781	2	N	-0-	-0-
						616	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10872 - 11433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8120 - 8174
10	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	187 1	2711 2	N	-0-			-0-
						883 3						
11	3690 X	3598	-0-	-92	-0-	189 1	2577 2	N	-0-			-0-
						832 3						
12	3813 X	3594	-0-	-219	-0-	169 1	2838 2	N	-0-			-0-
						587 3						
01	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	159 1	2774 2	N	-0-			-0-
						645 3						
02	3538 X	3457	-0-	-81	-0-	153 1	2683 2	N	-0-			-0-
						621 3						
03	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	166 1	2805 2	N	-0-			-0-
						621 3						

MARTINEZ, C.		WELL #:		7	RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8890 - 8938
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	182 1	2593 2	N	1			16
						1077 3						
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	179 1	2444 2	N	-0-			16
						996 3						
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	89 1	2919 2	N	-0-			16
						737 3						
01	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	7 1	2887 2	N	-0-			16
						835 3						
02	3625 X	3486	-0-	-139	-0-	84 1	2650 2	N	1			17
						751 3						
03	3875 X	3633	-0-	-242	-0-	192 1	2715 2	N	-0-			17
						726 3						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8744 - 8851
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	60 1	590 3	Y	-0-			-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	192 1	2421 3	Y	-0-			-0-
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	81 1	971 3	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		16	RRCID ->	158740	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9030 - 9572
10	9393 X	9138	-0-	-255	-0-	451 1	6551 2	N	-0-			2
						2136 3						
11	9090 X	8778	-0-	-312	-0-	460 1	6289 2	N	-0-			2
						2029 3						
12	9393 X	9025	-0-	-368	-0-	424 1	7129 2	N	-0-			2
						1472 3						
01	9238 X	8978	-0-	-260	-0-	399 1	6962 2	N	-0-			2
						1617 3						
02	8555 X	7893	-0-	-662	-0-	348 1	6125 2	N	-0-			2
						1420 3						
03	9145 X	8455	-0-	-690	-0-	391 1	6606 2	N	-0-	2 6		-0-
						1458 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
3-D RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	159352	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8802 - 8912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2		N	-0-			-0-
						10 3							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	60 2		N	-0-			-0-
						15 3							
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2		N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46	-0-	3 1	31 2		N	-0-			-0-
						7 3							
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		N	-0-			-0-
						7 3							

3-D RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	159655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	8541 - 8911	
10	5177 X	5086	-0-	-91	-0-	250 1	3646 2		N	-0-			-0-
						1190 3							
11	5010 X	4816	-0-	-194	-0-	253 1	3449 2		N	-0-			-0-
						1114 3							
12	5177 X	3340	-0-	-1837	-0-	156 1	2638 2		N	-0-			-0-
						546 3							
01	5177 X	4851	-0-	-326	-0-	215 1	3761 2		N	-0-			-0-
						875 3							
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	210 1	3714 2		N	-0-			-0-
						861 3							
03	5084 X	4988	-0-	-96	-0-	232 1	3896 2		N	-0-			-0-
						860 3							

BRIONES, E.L.		WELL #:		3	RRCID ->	160335	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8338 - 8364	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9599 - 9676	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #:		6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8272 - 8922	
10	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	407 1	5908 2		N	-0-			-0-
						1927 3							
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	343 1	4676 2		N	-0-			-0-
						1508 3							
12	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	329 1	5524 2		N	-0-			-0-
						1141 3							
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	299 1	5229 2		N	-0-			-0-
						1215 3							
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	257 1	4492 2		N	70	70 1		-0-
						1040 3	77 9						
*03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	288 1	4848 2		N	-0-			-0-
						1069 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-
							21	3				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-
							15	3				-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	47	2	N	-0-
							8	3				-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-
							9	3				-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	4	1	42	2	N	-0-
							8	3				-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	42	2	N	-0-
							7	3				-0-

L & P		WELL #:		8	RRCID ->	162124	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7964 - 8810
10	33297	X	33297	-0-	-0-	-0-	1644	1	23871	2	N	-0-
							7782	3				-0-
11	29375	X	29375	-0-	-0-	-0-	1542	1	21046	2	N	-0-
							6787	3				-0-
12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	1309	1	22044	2	N	-0-
							4553	3				-0-
01	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	1272	1	22179	2	N	-0-
							5148	3				-0-
02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	1063	1	18623	2	N	-0-
							4306	3	39	9		-0-
*03	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	1096	1	18475	2	N	-0-
							4077	3				-0-

LA PERLA		WELL #:		184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8276 - 8884
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	N	-0-
							204	3				-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-
							182	3				-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-
							126	3				-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	N	-0-
							142	3				-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	30	1	527	2	N	-0-
							122	3				-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-
							136	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-
						53	3				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-
						50	3				-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-
						32	3				-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-
						36	3				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-
						24	3				-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-
						32	3	1	9	1 6	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384		
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	30
						168	3	2	9		
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	34
						152	3	4	9		
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	N	34
						134	3				
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	594	2	N	34
						172	3				
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	35
						160	3	1	9		
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	35
						138	3				

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499		
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	39	1	575	2	N	-0-
						190	3				-0-
11	990 N	646	-0-	-344	-0-	32	1	463	2	N	-0-
						151	3				-0-
12	1023 N	854	-0-	-169	-0-	40	1	674	2	N	-0-
						140	3				-0-
01	806 N	609	-0-	-197	-0-	27	1	473	2	N	-0-
						109	3				-0-
02	638 N	368	-0-	-270	-0-	17	1	286	2	N	-0-
						65	3				-0-
03	868 N	313	-0-	-555	-0-	14	1	244	2	N	-0-
						54	3	1	9	1 6	-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740		
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	28	1	415	2	N	2
						135	3				
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	3
						133	3	1	9		
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	3
						112	3				
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	4
						148	3	1	9		
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	5
						170	3	1	9		
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-
						127	3			5 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1054 N	952	-0-	-102	-0-	61	1	891	3	Y	4
11	960 N	872	-0-	-88	-0-	44	1	828	3	Y	4
12	961 N	665	-0-	-296	-0-	47	1	618	3	Y	4
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	4
02	841 N	754	-0-	-87	-0-	60	1	694	3	Y	4
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	3	Y	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	40	3			N	1
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	3				
						8	1	158	2	N	1
						38	3				
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883		
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	217	3				
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	190	3				
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	N	-0-
						105	3				
						33	1	565	2	N	-0-
						131	3				
						34	1	580	2	N	-0-
						134	3				
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	-0-
						119	3				

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762		
10	2511 N	1119	-0-	-1392	-0-	56	1	801	2	N	-0-
11	2220 N	1974	-0-	-246	-0-	262	3				
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	101	1	1414	2	N	-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	459	3				
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	104	1	1748	2	N	-0-
						359	3				
						98	1	1710	2	N	-0-
						397	3				
						89	1	1556	2	N	-0-
						361	3				
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	100	1	1684	2	N	-0-
						372	3				
								1	1	6	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9484 - 9704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		185	RRCID ->	165715	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8188 - 8355
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		186	RRCID ->	165807	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	9799	PERF. 8345 - 8400
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-
						66	3				
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-
						50	3				
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-
						53	3				
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-
						61	3				
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-
						53	3				
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-
						53	3	1	9		

LA PERLA		WELL #:		178	RRCID ->	166325	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9563 - 9638
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		183	RRCID ->	166736	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8018 - 9497
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	74	1	1096	2	N	-0-
						358	3				
11	1530 N	1281	-0-	-249	-0-	66	1	918	2	N	-0-
						297	3				
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	N	-0-
						259	3				
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	64	1	1140	2	N	-0-
						264	3				
02	1247 N	1183	-0-	-64	-0-	52	1	918	2	N	-0-
						213	3				
03	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	68	1	1152	2	N	-0-
						254	3	1	9		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814				
10	2604 X	2395	-0-	-209	-0-	1692	2	703	3	Y	-0-	
11	2460 X	2439	-0-	-21	-0-	1733	2	706	3	Y	-0-	
12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	1988	2	502	3	Y	-0-	
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2110	2	610	3	Y	-0-	
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1907	2	540	3	Y	-0-	
*03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2239	2	598	3	Y	-0-	

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349				
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-	
						90	3					
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-	
						61	3					
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	9	1	161	2	N	-0-	
						32	3					
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	5	1	130	2	N	-0-	
						32	3					
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	6	1	115	2	N	-0-	
						28	3					
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-	
						69	3	1	9	1	6	

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917				
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-	
						153	3					
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	N	-0-	
						141	3					
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	28	1	481	2	N	-0-	
						98	3					
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	27	1	465	2	N	-0-	
						108	3					
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-	
						107	3					
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-	
						111	3	1	9	1	6	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	7502 X	7360	-0-	-142	-0-	363	1	5276	2	N	-0-				1
						1721	3								
11	7260 X	6941	-0-	-319	-0-	364	1	4972	2	N	-0-				1
						1605	3								
12	7502 X	6544	-0-	-958	-0-	308	1	5169	2	N	-0-				1
						1067	3								
01	7502 X	7025	-0-	-477	-0-	311	1	5446	2	N	-0-				1
						1268	3								
02	6873 X	6482	-0-	-391	-0-	286	1	5033	2	N	-0-				1
						1163	3								
03	7347 X	7203	-0-	-144	-0-	334	1	5626	2	N	-0-	1	6		-0-
						1243	3								

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606						
10	16337 X	14962	-0-	-1375	-0-	10573	2	4389	3	Y	-0-				-0-
						10200	2	4157	3	Y	-0-				-0-
11	15390 X	14357	-0-	-1033	-0-	12014	2	3030	3	Y	-0-				-0-
						11494	2	3322	3	Y	-0-				-0-
12	15593 X	15044	-0-	-549	-0-	10552	2	2988	3	Y	-0-				-0-
						11417	2	3052	3	Y	-0-				-0-
01	15376 X	14816	-0-	-560	-0-						-0-				-0-
02	14384 X	13540	-0-	-844	-0-						-0-				-0-
03	15035 X	14469	-0-	-566	-0-						-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 169354		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
										N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
										N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
										N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
										N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
										N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854						
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	273	1	3944	2	N	-0-				-0-
						1284	3								
11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	280	1	3831	2	N	-0-				-0-
						1236	3								
12	5518 X	5418	-0-	-100	-0-	256	1	4279	2	N	-0-				-0-
						883	3								
01	5518 X	5456	-0-	-62	-0-	243	1	4230	2	N	-0-				-0-
						983	3								
02	5162 X	4995	-0-	-167	-0-	222	1	3876	2	N	-0-				-0-
						897	3								
03	5518 X	5277	-0-	-241	-0-	244	1	4121	2	N	-0-	1	1	6	-0-
						911	3	1	9						

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540						
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	171	1	2491	2	N	-0-				-0-
						811	3								
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	173	1	2370	2	N	-0-				-0-
						765	3								
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	160	1	2701	2	N	-0-				-0-
						559	3								
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	149	1	2591	2	N	-0-				-0-
						602	3								
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2388	2	N	-0-				-0-
						552	3								
03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	138	1	2304	2	N	-0-	1	1	6	-0-
						508	3	1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
						64	3							
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1	6	-0-
						48	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422					
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-			-0-
						552	3							
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-			-0-
						478	3							
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	-0-			-0-
						359	3							
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	97	1	1674	2	Y	-0-			-0-
						389	3							
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	2	Y	-0-			-0-
						351	3							
*03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2284	2	Y	1	1	6	-0-
						504	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680					
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	296	1	4306	2	N	-0-			-0-
						1403	3							
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	313	1	4268	2	N	-0-			-0-
						1377	3							
12	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	279	1	4718	2	N	-0-			-0-
						975	3							
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	272	1	4764	2	N	-0-			-0-
						1105	3							
02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	244	1	4286	2	N	-0-			-0-
						990	3							
*03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	260	1	4390	2	N	1	1	6	-0-
						969	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594					
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-			-0-
						204	3							
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	-0-			-0-
						187	3							
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	Y	-0-			-0-
						134	3							
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-			-0-
						147	3							
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-			-0-
						150	3							
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	Y	1	1	6	-0-
						135	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45 1 215 3	655 2	Y	-0-		-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46 1 207 3	632 2	Y	-0-		-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42 1 151 3	732 2	Y	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43 1 171 3	732 2	Y	-0-		-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	46 1 184 3	793 2	Y	-0-		-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	39 1 153 3	675 2 1 9	Y	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1 50 3	148 2	Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1 40 3	117 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	8 1 30 3	136 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	10 1 29 3	131 2	Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1 27 3	123 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1 32 3	142 2 1 9	Y	1	1 6	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259		
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	74 1 353 3	1082 2	Y	-0-		-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73 1 327 3	1012 2	Y	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68 1 242 3	1169 2	Y	-0-		-0-
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	67 1 273 3	1177 2	Y	-0-		-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	68 1 282 3	1211 2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	951	-0-	-227	-0-	43 1 164 3	743 2 1 9	Y	1	1 6	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8348 - 8453				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-			-0-
						72	3							
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	9	1	120	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
						49	3							
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	1	1	6	-0-
						73	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8929 - 9420				
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
						29	3							

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8722 - 9332				
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
						50	3							
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	143	2	N	-0-			-0-
						46	3							
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
						32	3							
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
						37	3							
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
						36	3							
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	8	1	159	2	N	1	1	6	-0-
						37	3	1	9					

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10004				
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	234	1	3388	2	Y	-0-			-0-
						1101	3							
11	4350 X	4189	-0-	-161	-0-	219	1	3002	2	Y	-0-			-0-
						968	3							
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	215	1	3603	2	Y	-0-			-0-
						743	3							
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	202	1	3536	2	Y	-0-			-0-
						820	3							
02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	189	1	3315	2	Y	-0-			-0-
						765	3							
*03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	222	1	3718	2	Y	1	1	6	-0-
						816	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1147 N	809	-0-	-338	-0-	41	1	579	2	Y	-0-
						189	3				-0-
11	1290 N	966	-0-	-324	-0-	51	1	693	2	Y	-0-
						222	3				-0-
12	1333 N	842	-0-	-491	-0-	39	1	664	2	Y	-0-
						139	3				-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-
						157	3				-0-
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	41	1	706	2	Y	-0-
						162	3				-0-
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-
						145	3				-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10064 - 10855	
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	160	1	1886	2	N	-0-
						783	3				-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	N	-0-
						686	3				-0-
12	2821 N	2501	-0-	-320	-0-	167	1	1864	2	N	-0-
						470	3				-0-
01	2821 N	2525	-0-	-296	-0-	158	1	1837	2	N	-0-
						530	3				-0-
02	2436 N	2401	-0-	-35	-0-	144	1	1759	2	N	-0-
						498	3				-0-
*03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	156	1	1886	2	N	-0-
						503	3				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467	
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	1597	2	N	-0-
						663	3				2
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	113	1	1557	2	N	-0-
						634	3				2
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-
						481	3				2
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-
						561	3				2
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	55	1	1730	2	N	1
						490	3				3
*03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2250	2	N	-0-
						601	3				3 6
											-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10416 - 11257	
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	147	1	1733	2	Y	-0-
						720	3				-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	1719	2	Y	-0-
						700	3				-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	156	1	1742	2	Y	-0-
						440	3				-0-
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-
						508	3				-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	2	Y	-0-
						436	3				-0-
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-
						441	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	341	1	4961	2	N	-0-			-0-
						1618	3							
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	309	1	4219	2	N	-0-			-0-
						1362	3							
12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	300	1	5073	2	N	-0-			-0-
						1048	3							
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	287	1	5005	2	N	-0-			-0-
						1161	3							
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	261	1	4585	2	N	-0-			-0-
						1061	3							
*03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	298	1	5024	2	N	-0-			-0-
						1109	3							

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736					
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	796	2	Y	-0-			-0-
						255	3							
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	690	2	Y	-0-			-0-
						221	3							
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-			-0-
						169	3							
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-			-0-
						172	3							
02	899 N	821	-0-	-78	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-
						148	3							
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	43	1	715	2	Y	-0-			-0-
						159	3							

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559					
10	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	59	1	856	2	N	-0-			-0-
						280	3							
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	53	1	700	2	N	-0-			-0-
						226	3							
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	N	-0-			-0-
						193	3							
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	51	1	878	2	N	-0-			-0-
						204	3							
02	957 N	718	-0-	-239	-0-	32	1	557	2	N	-0-			-0-
						129	3							
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-			-0-
						245	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026					
10	7254 X	6956	-0-	-298	-0-	343	1	4986	2	N	-0-			-0-
						1627	3							
11	7020 X	6607	-0-	-413	-0-	345	1	4733	2	N	-0-			-0-
						1529	3							
12	7192 X	6690	-0-	-502	-0-	314	1	5284	2	N	-0-			-0-
						1092	3							
01	7192 X	6671	-0-	-521	-0-	297	1	5173	2	N	-0-			-0-
						1201	3							
02	6612 X	6210	-0-	-402	-0-	274	1	4820	2	N	-0-			-0-
						1116	3							
03	6944 X	6595	-0-	-349	-0-	304	1	5152	2	N	-0-			-0-
						1139	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA B2		WELL #:		12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8926 - 9066
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11172 - 11302
10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	400	1	4732	2	Y	-0-	-0-
						1963	3					
11	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	415	1	4445	2	Y	-0-	-0-
						1810	3					
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	442	1	4933	2	Y	-0-	-0-
						1244	3					
01	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	436	1	5068	2	Y	-0-	-0-
						1464	3					
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	383	1	4713	2	Y	-0-	-0-
						1334	3					
*03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	396	1	4790	2	Y	12	12
						1279	3	13	9			

BRUNI RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	174618	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9200 - 9415
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	2	N	-0-	2
						457	3					
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-	2
						429	3					
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-	2
						309	3					
01	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	3	1	1241	2	N	-0-	2
						358	3					
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-	2
						330	3					
03	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	84	1	1180	2	N	-0-	-0-
						315	3				2 6	

LA PERLA B1		WELL #:		14	RRCID ->	174736	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8381 - 8407
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	70	2	N	-0-	-0-
						21	3					
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	7	1	72	2	N	-0-	-0-
						22	3					
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-	-0-
						45	3					
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	719	2	N	-0-	-0-
						165	3					
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	N	-0-	-0-
						369	3					
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	1	-0-
						257	3	1	9		1 6	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			1 1	28 2	N	-0-					1
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-			8 3								
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			20 2	6 3	N	-0-					1
								1 1	25 2	N	-0-					1
								7 3								
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			1 1	24 2	N	-0-	1 6				-0-
								6 3								

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-			230 1	2719 2	Y	11	5 1				6
								1128 3	12 9							
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-			249 1	2677 2	Y	-0-					6
								1091 3								
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-			264 1	2946 2	Y	-0-	6 1				-0-
								743 3								
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-			250 1	2916 2	Y	-0-					-0-
								843 3								
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-			224 1	2760 2	Y	6					6
								782 3	7 9							
*03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-			214 1	2595 2	Y	-0-					6
								694 3								

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-			69 1	820 2	N	-0-					-0-
								341 3								
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			70 1	751 2	N	-0-					-0-
								307 3								
12	1178 N	1073	-0-	-105	-0-			71 1	800 2	N	-0-					-0-
								202 3								
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-			67 1	783 2	N	-0-					-0-
								226 3								
02	1102 N	1046	-0-	-56	-0-			62 1	767 2	N	-0-					-0-
								217 3								
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			69 1	834 2	N	-0-					-0-
								223 3								

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-			181 1	2613 2	Y	-0-					-0-
								851 3								
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-			189 1	2561 2	Y	-0-					-0-
								824 3								
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-			180 1	3007 2	Y	-0-					-0-
								619 3								
01	3782 X	3652	-0-	-130	-0-			161 1	2832 2	Y	-0-					-0-
								659 3								
02	3538 X	3365	-0-	-173	-0-			150 1	2614 2	Y	-0-					-0-
								601 3								
03	3813 X	3643	-0-	-170	-0-			168 1	2845 2	Y	1	1 6				-0-
								629 3	1 9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	101	1	1470	2	N	-0-			-0-
						479	3							
11	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	101	1	1393	2	N	-0-			-0-
						450	3							
12	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	95	1	1590	2	N	-0-			-0-
						329	3							
01	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	90	1	1561	2	N	-0-			-0-
						362	3							
02	1885 N	1869	-0-	-16	-0-	83	1	1449	2	N	-0-			-0-
						337	3							
03	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	93	1	1566	2	N	-0-			-0-
						345	3							

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692					
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1381	2	Y	-0-			-0-
						448	3							
11	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	88	1	1218	2	Y	-0-			-0-
						396	3							
12	1922 N	1386	-0-	-536	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-			-0-
						225	3							
01	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	57	1	1001	2	Y	-0-			-0-
						234	3							
02	1653 N	1305	-0-	-348	-0-	58	1	1014	2	Y	-0-			-0-
						233	3							
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-			-0-
						237	3							

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512					
10	5425 X	5326	-0-	-99	-0-	262	1	3818	2	N	-0-			-0-
						1246	3							
11	5250 X	5012	-0-	-238	-0-	262	1	3592	2	N	-0-			-0-
						1158	3							
12	5425 X	5218	-0-	-207	-0-	244	1	4121	2	N	-0-			-0-
						853	3							
01	5425 X	5162	-0-	-263	-0-	228	1	4003	2	N	-0-			-0-
						931	3							
02	4988 X	4755	-0-	-233	-0-	211	1	3690	2	N	-0-			-0-
						854	3							
03	5332 X	5109	-0-	-223	-0-	237	1	3991	2	N	1	1 6		-0-
						880	3	1 9						

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620					
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-			-0-
						293	3							
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	85	1	1145	2	Y	-0-			-0-
						370	3							
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	-0-			-0-
						294	3							
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1213	2	Y	-0-			-0-
						282	3							
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	-0-			-0-
						248	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	-0-			-0-
						495	3							
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	N	-0-			-0-
						249	3							
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1150	2	N	-0-			-0-
						290	3							
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-			-0-
						219	3							
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	N	-0-			-0-
						245	3							
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-			-0-
						330	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225					
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	254	1	3004	2	Y	-0-			-0-
						1247	3							
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	254	1	2723	2	Y	-0-			-0-
						1110	3							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	240	1	2681	2	Y	-0-			-0-
						676	3							
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	266	1	3104	2	Y	-0-			-0-
						898	3							
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	2958	2	Y	-0-			-0-
						837	3							
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	237	1	2875	2	Y	-0-			-0-
						769	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816					
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
						12	3							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501					
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-			-0-
						310	3							
11	3000 N	3816	-0-	816	816	200	1	2735	2	Y	-0-			-0-
						881	3							
12	3100 N	2828	-0-	-272	544	132	1	2235	2	Y	-0-			-0-
						461	3							
01	2971 N	2427	-0-	-544	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-			-0-
						435	3							
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	Y	-0-			-0-
						463	3							
*03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2042	2	Y	-0-			-0-
						451	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	213 1 1045 3	2517 2	Y	-0-		-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	171 1 750 3	1840 2	Y	-0-		-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	229 1 645 3	2556 2	Y	-0-		-0-
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	224 1 757 3	2616 2	Y	-0-		-0-
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	216 1 751 3	2654 2	Y	-0-		-0-
*03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	214 1 692 3	2589 2	Y	-0-		-0-

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506		
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	51 1 245 3	747 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	57 1 237 3	745 2	Y	-0-		-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46 1 165 3	798 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	859	-0-	-195	-0-	37 1 156 3	666 2	Y	-0-		-0-
02	1015 N	502	-0-	-513	-0-	25 1 86 3	391 2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	883	-0-	-140	-0-	38 1 155 3	690 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272		
10	279 N	121	-0-	-158	-0-	7 1 33 3	81 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	5 1 23 3	55 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1 28 3	113 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1 25 3	88 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	5 1 17 3	57 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1 14 3	52 2	Y	-0-		-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644		
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1 58 3	175 2	Y	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1 61 3	192 2	Y	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1 38 3	210 2	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1 43 3	169 2	Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1 64 3	274 2	Y	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1 54 3	246 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	327	1	3868	2	Y	167	79 1	88
						1606	3	184	9				
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	366	1	3931	2	Y	-0-		88
						1603	3						
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	362	1	4040	2	Y	-0-	88 1	-0-
						1018	3						
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	345	1	4017	2	Y	-0-		-0-
						1161	3						
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	303	1	3733	2	Y	83		83
						1057	3	91	9				
*03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	204	1	2468	2	Y	-0-		83
						659	3						

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578				
10	465 N	291	-0-	-174	-0-	15	1	209	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	17	1	218	2	Y	-0-		-0-
						69	3						
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-		-0-
						54	3						
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-		-0-
						63	3						
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-		-0-
						65	3						

BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839				
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-		-0-
						248	3						
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	-0-		-0-
						175	3						
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-		-0-
						134	3						
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-		-0-
						192	3						
02	609 N	518	-0-	-91	-0-	22	1	402	2	Y	-0-		-0-
						94	3						
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	-0-		-0-
						137	3						

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283				
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-		-0-
						446	3						
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1066	2	N	-0-		-0-
						343	3						
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	N	-0-		-0-
						259	3						
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-		-0-
						255	3						
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	950	2	N	-0-		-0-
						222	3						
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-		-0-
						284	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	450	2	Y	-0-	-0-
						186	3					
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-	-0-
						127	3					
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	391	2	Y	-0-	-0-
						99	3					
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	-0-
						110	3					
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	Y	-0-	-0-
						204	3					
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	Y	-0-	-0-
						180	3					

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9456 - 10436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	N	-0-	-0-
						512	3					
11	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	90	1	1224	2	N	-0-	-0-
						499	3					
12	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	44	1	1416	2	N	-0-	-0-
						357	3					
01	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	4	1	1376	2	N	-0-	-0-
						397	3					
02	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	40	1	1280	2	N	-0-	-0-
						363	3					
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	94	1	1336	2	N	1	1 6
						358	3	1	9			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1289	2	Y	-0-	-0-
						535	3					
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	Y	-0-	-0-
						505	3					
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	45	1	1452	2	Y	-0-	-0-
						366	3					
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	2	Y	-0-	-0-
						371	3					
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	43	1	1350	2	Y	-0-	-0-
						381	3					
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-	-0-
						386	3					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEAL, F.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
MCASKILL				WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346			
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	1456	2	Y	-0-			-0-
						604	3							
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	-0-			-0-
						545	3							
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1465	2	Y	-0-			-0-
						370	3							
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-			-0-
						427	3							
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	123	1	1511	2	Y	-0-			-0-
						429	3							
*03	3100 N	3315	-0-	215	215	203	1	2456	2	Y	-0-			-0-
						656	3							
BMT MARTIN A				WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502			
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
BMT-MARTIN A				WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
						83	3							
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			-0-
						104	3							
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
						57	3							
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
02	435 N	342	-0-	-93	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			-0-
						63	3							
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-			-0-
						65	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-
						48	3						
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
						53	3						
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	8	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
						39	3						
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
						57	3						
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	4	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
						34	3						
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
						7	3						

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11262 - 11355

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
						30	3						
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-
						22	3						
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	1	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-
						15	3						
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	26	-0-	-61	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-
						5	3						
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-
						6	3						

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 6	-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

10	8835 X	8401	-0-	-434	-0-	416	1	6022	2	N	-0-	-0-	2
						1963	3						
11	8550 X	7929	-0-	-621	-0-	416	1	5681	2	N	-0-	-0-	2
						1832	3						
12	8835 X	8078	-0-	-757	-0-	380	1	6380	2	N	-0-	-0-	2
						1318	3						
01	8804 X	8194	-0-	-610	-0-	365	1	6355	2	N	-0-	-0-	2
						1474	3						
02	7859 X	7583	-0-	-276	-0-	334	1	5885	2	N	-0-	-0-	2
						1364	3						
03	8401 X	8001	-0-	-400	-0-	370	1	6251	2	N	-0-	2 6	-0-
						1380	3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	181	2	N	-0-				2
						75	3								
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	170	2	N	-0-				2
						69	3								
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-				2
						67	3								
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	1	1	208	2	N	-0-				2
						59	3								
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-				2
						55	3								
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	203	2	N	-0-	2	6		-0-
						55	3								

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	674	2	Y	-0-				-0-
						219	3								
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	Y	-0-				-0-
						196	3								
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	-0-				-0-
						148	3								
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-				-0-
						164	3								
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-				-0-
						151	3								
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	1	1	6		-0-
						169	3		1	9					

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	N	-0-				-0-
						293	3								
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-				-0-
						261	3								
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	N	-0-				-0-
						191	3								
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	N	-0-				-0-
						216	3								
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-				-0-
						188	3								
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-				-0-
						211	3								

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

10	775 N	768	-0-	-7	-0-	38	1	551	2	N	-0-				-0-
						179	3								
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	35	1	490	2	N	-0-				-0-
						159	3								
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	N	-0-				-0-
						127	3								
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	32	1	547	2	N	-0-				-0-
						128	3								
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-				-0-
						129	3								
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	31	1	525	2	N	1	1	6		-0-
						115	3		1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCASKILL		WELL #:		22	RRCID ->	179304	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11718 - 11866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8602 - 9680
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	368 1	5329 2	N	-0-		-0-
						1737 3					
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	370 1	5033 2	N	-0-		-0-
						1622 3					
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	341 1	5734 2	N	-0-		-0-
						1185 3					
01	7440 X	6819	-0-	-621	-0-	303 1	5289 2	N	-0-		-0-
						1227 3					
02	6960 X	6336	-0-	-624	-0-	280 1	4918 2	N	-0-		-0-
						1138 3					
03	7440 X	6344	-0-	-1096	-0-	293 1	4957 2	N	-0-		-0-
						1094 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10540 - 10558
10	868 X	671	-0-	-197	-0-	31 1	452 2	Y	-0-		-0-
						188 3					
11	840 X	662	-0-	-178	-0-	32 1	447 2	Y	-0-		-0-
						183 3					
12	868 X	686	-0-	-182	-0-	17 1	535 2	Y	-0-		-0-
						134 3					
01	744 X	572	-0-	-172	-0-	1 1	443 2	Y	-0-		-0-
						128 3					
02	696 X	207	-0-	-489	-0-	5 1	157 2	Y	-0-		-0-
						45 3					
03	682 X	581	-0-	-101	-0-	31 1	434 2	Y	-0-		-0-
						116 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10482 - 11014
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9488 - 9630
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1	740 2	Y	-0-		-0-
						240 3					
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	740 2	Y	-0-		-0-
						239 3					
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43 1	710 2	Y	-0-		-0-
						146 3					
01	1023 N	881	-0-	-142	-0-	39 1	684 2	Y	-0-		-0-
						158 3					
02	986 N	731	-0-	-255	-0-	33 1	568 2	Y	-0-		-0-
						130 3					
03	899 N	545	-0-	-354	-0-	25 1	423 2	Y	1	1 6	-0-
						96 3	1 9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	169 1	2465 2	N	-0-			-0-
						804 3						
11	3420 X	3280	-0-	-140	-0-	172 1	2350 2	N	-0-			-0-
						758 3						
12	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	158 1	2665 2	N	-0-			-0-
						551 3						
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	199 1	3487 2	N	-0-			-0-
						810 3						
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174 1	3062 2	N	-0-			-0-
						710 3						
03	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	152 1	2561 2	N	-0-			-0-
						565 3						

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602			
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
						10 3						
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			-0-
						10 3						
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
						12 3						
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
						12 3						
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	1 1		2
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			2
12	31 X	-0- 3	-0-	-28	-0-	2 2	1 3	Y	-0-	2 1		-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	1			1
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512			
10	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	56 1	806 2	N	-0-			-0-
						334 3						
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	123 1	1689 2	N	-0-			-0-
						689 3						
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	51 1	1647 2	N	-0-			-0-
						415 3						
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	4 1	1460 2	N	-0-			-0-
						421 3						
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	48 1	1508 2	N	-0-			-0-
						426 3						
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	97 1	1374 2	N	1	1 6		-0-
						368 3	1 9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	149	1	2129	2	N	-0-			-0-
						885	3							
11	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	152	1	2083	2	N	-0-			-0-
						848	3							
12	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	77	1	2491	2	N	-0-			-0-
						628	3							
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	7	1	2548	2	N	-0-			-0-
						737	3							
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	73	1	2316	2	N	-0-			-0-
						656	3							
*03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	170	1	2396	2	N	1	1 6		-0-
						641	3		1 9					

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	N	7	25 1		22
						582	3		8 9					
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1389	2	N	-0-			22
						566	3							
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	N	3			25
						424	3		3 9					
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	2	N	5			30
						479	3		6 9					
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	N	4			34
						422	3		4 9					
*03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	2	N	-0-			34
						485	3							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

10	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	157	1	2265	2	N	-0-			-0-
						739	3							
11	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	150	1	2026	2	N	-0-			-0-
						652	3							
12	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	131	1	2190	2	N	-0-			-0-
						450	3							
01	3317 X	2848	-0-	-469	-0-	127	1	2207	2	N	-0-			-0-
						514	3							
02	2987 X	2570	-0-	-417	-0-	115	1	1996	2	N	-0-			-0-
						459	3							
03	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	133	1	2226	2	N	-0-			-0-
						491	3							

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

10	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	150	1	2169	2	N	-0-			-0-
						708	3							
11	3060 X	2865	-0-	-195	-0-	150	1	2051	2	N	-0-			-0-
						664	3							
12	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	139	1	2346	2	N	-0-			-0-
						486	3							
01	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	132	1	2288	2	N	-0-			-0-
						531	3							
02	2842 X	2762	-0-	-80	-0-	123	1	2145	2	N	-0-			-0-
						494	3							
03	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	137	1	2303	2	N	-0-			-0-
						507	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
						43	3						
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-
						8	3						
02	174 N	28	-0-	-146	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-
						10	3						

LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-		-0-
						137	3						
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	27	1	367	2	Y	-0-		-0-
						120	3						
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	27	1	426	2	Y	-0-		-0-
						87	3						
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-		-0-
						107	3						
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-		-0-
						99	3						
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	1	1 6	-0-
						96	3	1	9				

BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484	
10	3565 X	1966	-0-	-1599	-0-	93	1	1323	2	Y	-0-		-0-
						550	3						
11	2970 X	1463	-0-	-1507	-0-	72	1	988	2	Y	-0-		-0-
						403	3						
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	1992	2	Y	-0-		-0-
						502	3						
01	1953 X	1487	-0-	-466	-0-	3	1	1151	2	Y	-0-		-0-
						333	3						
02	1827 X	1654	-0-	-173	-0-	40	1	1258	2	Y	-0-		-0-
						356	3						
03	2542 X	1292	-0-	-1250	-0-	69	1	965	2	Y	-0-		-0-
						258	3						

BMT MARTIN A		WELL #:		10	RRCID ->	180541	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9010 - 9664	
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	29	1	449	2	N	-0-		-0-
						148	3						
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	33	1	450	2	N	-0-		-0-
						146	3						
12	620 N	479	-0-	-141	-0-	23	1	377	2	N	-0-		-0-
						79	3						
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	26	1	453	2	N	-0-		-0-
						107	3						
02	609 N	510	-0-	-99	-0-	21	1	396	2	N	-0-		-0-
						93	3						
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	N	-0-		-0-
						106	3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
02	145 N	80	-0-	-65	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	-0-			-0-
						218	3							

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1067	2	Y	-0-			-0-
						345	3							
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	Y	-0-			-0-
						390	3							
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	-0-			-0-
						306	3							
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-			-0-
						344	3							
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-			-0-
						321	3							
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1496	2	Y	-0-			-0-
						328	3							

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

10	3379 X	3131	-0-	-248	-0-	154	1	2245	2	N	-0-			-0-
						732	3							
11	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	158	1	2151	2	N	-0-			-0-
						694	3							
12	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	145	1	2414	2	N	-0-			-0-
						498	3							
01	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	137	1	2376	2	N	-0-			-0-
						552	3							
02	2929 X	2548	-0-	-381	-0-	113	1	1977	2	N	-0-			-0-
						458	3							
*03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	147	1	2473	2	N	-0-			-0-
						547	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11224 - 11286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-			-0-
						217	3							
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	46	1	491	2	Y	-0-			-0-
						201	3							
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	Y	-0-			-0-
						140	3							
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	46	1	526	2	Y	-0-			-0-
						152	3							
02	725 N	677	-0-	-48	-0-	40	1	496	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	39	1	479	2	Y	-0-			-0-
						130	3							

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 9456 - 10060				
10	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	103	1	1504	2	N	-0-			-0-
						491	3							
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	102	1	1424	2	N	-0-			-0-
						461	3							
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1628	2	N	-0-			-0-
						336	3							
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	-0-			-0-
						414	3							
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	1787	2	N	-0-			-0-
						413	3							
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	113	1	1916	2	N	-0-			-0-
						423	3							

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196				
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
11	1020 N	306	-0-	-714	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
						54	3							
01	341 N	166	-0-	-175	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
02	290 N	74	-0-	-216	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
						12	3							
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11552 - 11748				
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-			-0-
						253	3							
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	-0-			-0-
						227	3							
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-			-0-
						174	3							
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	Y	-0-			-0-
						203	3							
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	630	2	Y	-0-			-0-
						179	3							
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-			-0-
						169	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	Y	-0-		-0-
						612	3						
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	92	1	1266	2	Y	-0-		-0-
						516	3						
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	2	Y	-0-		-0-
						403	3						
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	-0-		-0-
						271	3						
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-		-0-
						343	3						
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-		-0-
						298	3						

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	N	-0-		-0-
						818	3						
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	167	1	2274	2	N	-0-		-0-
						733	3						
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	144	1	2407	2	N	-0-		-0-
						494	3						
01	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	127	1	2214	2	N	-0-		-0-
						514	3						
02	2726 X	2579	-0-	-147	-0-	115	1	2001	2	N	-0-		-0-
						463	3						
03	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	121	1	2072	2	N	-0-		-0-
						458	3						

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		2				1	2	1	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		5				3	2	1	3	N	1	1 6	-0-
						1	9						

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-
						34	3						
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	11	1	143	2	Y	-0-		-0-
						28	3						
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	7	1	94	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
						8	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552
10	1395	N	931	-0-	-464	-0-	44	1	626	2	Y	-0-
							261	3				1 1
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	40	1	543	2	Y	-0-
							222	3				
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	2	Y	-0-
							300	3				
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	2	Y	-0-
							482	3				
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	2	Y	-0-
							494	3				
03	1519	N	837	-0-	-682	-0-	45	1	625	2	Y	-0-
							167	3				

F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	771	2	Y	-0-
							249	3				
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-
							239	3				
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	-0-
							172	3				
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	-0-
							184	3				
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-
							164	3				
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	1
							168	3	1	9		1 6

CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	1694	2	N	-0-
							704	3				
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	143	1	1527	2	N	-0-
							622	3				
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	1701	2	N	-0-
							429	3				
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	N	-0-
							509	3				
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	N	-0-
							441	3				
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	141	1	1707	2	N	-0-
							456	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	182720	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8361 - 8430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	560 1	973 3	N	-0-					25
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	553 1	902 3	N	-0-					25
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	550 1	883 3	N	-0-					25
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	558 1	1052 3	N	-0-					60
						39 9								
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	556 1	1109 3	N	-0-					60
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	558 1	1558 3	N	-0-					60

BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9350 - 9498
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

F. LEAL		WELL #:		5	RRCID ->	182804	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8832 - 9552
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			-0-
						30 3						
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42 1	554 2	Y	-0-			-0-
						177 3						
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y	-0-			-0-
						28 3						
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	Y	-0-			-0-
						57 3						
02	435 N	138	-0-	-297	-0-	6 1	108 2	Y	-0-			-0-
						24 3						
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	7 1	80 2	Y	1	1 6		-0-
						15 3	1 9					

MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8675 - 8853
10	6727 X	6582	-0-	-145	-0-	325 1	4718 2	N	-0-			-0-
						1539 3						
11	6450 X	6190	-0-	-260	-0-	325 1	4435 2	N	-0-			-0-
						1430 3						
12	6665 X	5535	-0-	-1130	-0-	258 1	4373 2	N	-0-			-0-
						904 3						
01	6665 X	6132	-0-	-533	-0-	272 1	4756 2	N	-0-			-0-
						1104 3						
02	6148 X	5692	-0-	-456	-0-	251 1	4417 2	N	-0-			-0-
						1024 3						
03	6572 X	5943	-0-	-629	-0-	275 1	4643 2	N	-0-			-0-
						1025 3						

MCASKILL		WELL #:		25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10490 - 10938
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34 1	403 2	N	-0-			-0-
						167 3						
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	43 1	461 2	N	-0-			-0-
						188 3						
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	748 2	N	-0-			-0-
						188 3						
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	31 1	363 2	N	-0-			-0-
						105 3						
02	667 N	604	-0-	-63	-0-	36 1	443 2	N	-0-			-0-
						125 3						
03	992 N	602	-0-	-390	-0-	36 1	446 2	N	-0-			-0-
						120 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8598 - 9606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	78	1	1133	2	N	-0-			-0-
						369	3							
11	1650 N	1341	-0-	-309	-0-	71	1	962	2	N	-0-			-0-
						308	3							
12	1612 N	1194	-0-	-418	-0-	57	1	944	2	N	-0-			-0-
						193	3							
01	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	64	1	1103	2	N	-0-			-0-
						254	3							
02	1305 N	1271	-0-	-34	-0-	55	1	987	2	N	-0-			-0-
						229	3							
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-			-0-
						213	3							

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8039 - 8609				
10	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	122	1	1767	2	N	-0-			-0-
						577	3							
11	2520 N	2388	-0-	-132	-0-	125	1	1711	2	N	-0-			-0-
						552	3							
12	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	113	1	1895	2	N	-0-			-0-
						390	3							
01	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	109	1	1889	2	N	-0-			-0-
						437	3							
02	2320 N	2237	-0-	-83	-0-	100	1	1736	2	N	-0-			-0-
						401	3							
*03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	112	1	1888	2	N	-0-			-0-
						418	3							

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9974 - 10058				
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-			-0-
						388	3							
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	867	2	N	-0-			-0-
						353	3							
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	42	1	1394	2	N	-0-			-0-
						352	3							
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	4	1	1680	2	N	-0-			-0-
						486	3							
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1380	2	N	-0-			-0-
						391	3							
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1245	2	N	1	1	6	-0-
						333	3	1	9					

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10466 - 10586				
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	153	2	45	3	Y	-0-			-0-
						1	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	41	-0-	-75	-0-	9	3							
						11	1	166	2	Y	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	45	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 X	144	-0-	-11	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
11	90 X	87	-0-	-3	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
12	93 X	76	-0-	-17	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
						59	3							
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
03	155 X	90	-0-	-65	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
						15	3							

BRUNI RANCH				WELL #:	80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	-0-			-0-
						365	3							
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-			-0-
						328	3							
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	2	1	685	2	Y	-0-			-0-
						197	3							
02	870 N	597	-0-	-273	-0-	14	1	454	2	Y	-0-			-0-
						129	3							
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	42	1	603	2	Y	-0-			-0-
						162	3							

BRUNI RANCH				WELL #:	77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-			-0-
						218	3							
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	Y	-0-			-0-
						185	3							
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	691	2	Y	-0-			-0-
						199	3							
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	-0-			-0-
						155	3							
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-			-0-
						194	3							

LA PERLA				WELL #:	220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9631 - 9924	
10	7812 X	7458	-0-	-354	-0-	369	1	5347	2	N	-0-			-0-
						1742	3							
11	7560 X	7138	-0-	-422	-0-	373	1	5115	2	N	-0-			-0-
						1650	3							
12	7750 X	7291	-0-	-459	-0-	342	1	5760	2	N	-0-			-0-
						1189	3							
01	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	315	1	5485	2	N	-0-			-0-
						1275	3							
02	6989 X	6589	-0-	-400	-0-	292	1	5116	2	N	-0-			-0-
						1181	3							
03	7471 X	7052	-0-	-419	-0-	327	1	5509	2	N	-0-			-0-
						1216	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	1669	-0-	-563	-0-	79 1 466 3	1124 2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1696	-0-	-374	-0-	84 1 467 3	1145 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	42 1 344 3	1363 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	3 1 358 3	1237 2	N	-0-			-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	43 1 388 3	1368 2	N	-0-			-0-
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	96 1 362 3	1356 2 1 9	N	1	1 6		-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

10	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	93 1 450 3	1374 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1830	-0-	-60	-0-	97 1 422 3	1311 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	86 1 301 3	1449 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	80 1 325 3	1392 2	N	-0-			-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	81 1 330 3	1426 2	N	-0-			-0-
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	87 1 321 3	1462 2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

10	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	101 1 479 3	1469 2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1629	-0-	-381	-0-	86 1 376 3	1167 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	91 1 312 3	1516 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	83 1 343 3	1470 2	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78 1 319 3	1379 2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	88 1 323 3	1473 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID -> 183838		COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9346 - 9688
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	822 1	11728 2	N	20			171
						4870 3	22 9					
11	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	730 1	10021 2	N	19			190
						4085 3	21 9					
12	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	316 1	10282 2	N	-0-			190
						2594 3						
01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	24 1	9407 2	N	-0-			190
						2718 3						
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	246 1	7803 2	N	-0-	167 1		23
						2209 3						
*03	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	536 1	7556 2	N	2			25
						2020 3	2 9					

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID -> 183841		COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10810 - 11012
10	1240 N	899	-0-	-341	-0-	42 1	605 2	Y	-0-			-0-
						252 3						
11	1200 N	723	-0-	-477	-0-	35 1	489 2	Y	-0-			-0-
						199 3						
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	23 1	724 2	Y	-0-			-0-
						182 3						
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	2 1	620 2	Y	-0-			-0-
						179 3						
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18 1	574 2	Y	-0-			-0-
						163 3						
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	46 1	646 2	Y	-0-			-0-
						173 3						

BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID -> 184036		COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	10898 - 11094
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	27 1	385 2	Y	-0-			-0-
						160 3						
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	23 1	317 2	Y	-0-			-0-
						130 3						
12	620 N	477	-0-	-143	-0-	11 1	372 2	Y	-0-			-0-
						94 3						
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	1 1	377 2	Y	-0-			-0-
						109 3						
02	2900 N	12423	-0-	9523	9523	298 1	9451 2	Y	-0-			-0-
						2674 3						
*03	3100 N	14815	-0-	11715	21238	785 1	11072 2	Y	-0-			-0-
						2958 3						

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 184355		COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512 - 10931
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	52 1	737 2	Y	-0-			-0-
						306 3						
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	690 2	Y	-0-			-0-
						281 3						
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	23 1	765 2	Y	-0-			-0-
						194 3						
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	2 1	664 2	Y	-0-			-0-
						191 3						
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	17 1	549 2	Y	-0-			-0-
						156 3						
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	495 2	Y	-0-			-0-
						132 3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
						51 3						
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	5 1	106 2	Y	-0-			-0-
						35 3						
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	7 1	141 2	Y	-0-			-0-
						31 3						
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	7 1	101 2	Y	-0-			-0-
						23 3						
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	8 1	106 2	Y	-0-			-0-
						22 3						
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	Y	-0-			-0-
						38 3						

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	64 1	905 2	N	-0-			-0-
						376 3						
11	5310 X	1067	-0-	-4243	-0-	52 1	721 2	N	-0-			-0-
						294 3						
12	5487 X	754	-0-	-4733	-0-	18 1	588 2	N	-0-			-0-
						148 3						
01	3534 X	821	-0-	-2713	-0-	2 1	636 2	N	-0-			-0-
						183 3						
02	1740 X	673	-0-	-1067	-0-	16 1	512 2	N	-0-			-0-
						145 3						
03	1333 X	698	-0-	-635	-0-	37 1	522 2	N	-0-			-0-
						139 3						

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			-0-
						29 3						
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
						6 3						
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	481 2	Y	-0-			-0-
						111 3						
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2	Y	-0-			-0-
						141 3						
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	400 2	Y	-0-			-0-
						86 3						

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-			-0-
						27 3						
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
						17 3						
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	2 1	55 2	N	-0-			-0-
						13 3						
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	98 2	29 3	N	-0-			-0-
						1 1	46 2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14 3						
						8 1	103 2	N	1	1	6	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11306 - 12106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	-0-			-0-
						106	3							
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	28	1	337	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	34	1	409	2	Y	-0-			-0-
						109	3							

BRUNI RANCH				WELL #:	63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10291 - 10956	
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-			-0-
						413	3							
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1006	2	Y	-0-			-0-
						410	3							
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
01	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	3	1	1021	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
02	1450 N	1090	-0-	-360	-0-	26	1	829	2	Y	-0-			-0-
						235	3							
*03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-			-0-
						331	3							

HEIN TRUST				WELL #:	12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10764 - 10856	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
						13	3							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
						9	3							
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-			-0-
						60	3							
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	234	2	N	-0-			-0-
						67	3							
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-			-0-
						67	3							
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-
						57	3							

MCMURREY, WM.				WELL #:	56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8878 - 9853	
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	57	1	809	2	N	-0-			-0-
						262	3							
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-			-0-
						298	3							
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	-0-			-0-
						197	3							
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-			-0-
						216	3							
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-			-0-
						214	3							
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-			-0-
						220	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 11027
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	Y	-0-			-0-
						58 3						
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
						8 3						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	149 2	44 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-			-0-
						47 3						

BMT MARTIN A		WELL #:		18	RRCID ->	186733	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	N	-0-			-0-
						75 3						
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	N	-0-			-0-
						64 3						
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	6 1	69 2	N	-0-			-0-
						14 3						
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N	-0-			-0-
						42 3						
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-
						15 3						
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	40 2	N	-0-			-0-
						7 3						

LA PERLA		WELL #:		225	RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9033 - 9193
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #:		11	RRCID ->	186791	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7849 - 7859
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	91 1	1303 2	N	-0-			-0-
						424 3						
11	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	65 1	879 2	N	-0-			-0-
						282 3						
12	2015 N	169	-0-	-1846	-0-	10 1	132 2	N	-0-			-0-
						27 3						
01	1829 N	1210	-0-	-619	-0-	53 1	939 2	N	-0-			-0-
						218 3						
02	1189 N	895	-0-	-294	-0-	39 1	694 2	N	-0-			-0-
						162 3						
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	64 1	1072 2	N	-0-			-0-
						237 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	176	1	2567	2	N	-0-	-0-
						835	3					
11	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	170	1	2314	2	N	-0-	-0-
						746	3					
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	160	1	2688	2	N	-0-	-0-
						555	3					
01	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	145	1	2546	2	N	-0-	-0-
						590	3					
02	3132 X	3002	-0-	-130	-0-	132	1	2330	2	N	-0-	-0-
						540	3					
03	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	148	1	2520	2	N	-0-	-0-
						558	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
						40	3					
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
						25	3					
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	-0-
						17	3					
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	63	2	20	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
						29	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129			
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-	-0-
						214	3					
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-	-0-
						168	3					
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	Y	-0-	-0-
						135	3					
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	Y	-0-	-0-
						286	3					
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-	-0-
						184	3					
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	718	2	Y	6	6
						191	3	7	9			

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958			
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-
						32	3					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-	-0-
						55	3					
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	73	2	21	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10745 - 10760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11039 - 11075
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #:		57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9142 - 9384	
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	106	1	1550	2	N	-0-
							506	3				
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	108	1	1467	2	N	-0-
							475	3				
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	99	1	1664	2	N	-0-
							346	3				
01	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	92	1	1619	2	N	-0-
							375	3				
02	1972	N	1901	-0-	-71	-0-	84	1	1475	2	N	-0-
							342	3				
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	95	1	1616	2	N	-0-
							357	3				

LA PERLA		WELL #:		228	RRCID ->	189240	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8700 - 9124	
10	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	73	1	1088	2	N	-0-
							357	3				
11	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	83	1	1137	2	N	-0-
							366	3				
12	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	78	1	1297	2	N	-0-
							267	3				
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-
							323	3				
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	N	-0-
							284	3				
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	N	-0-
							335	3				

BRUNI RANCH		WELL #:		88	RRCID ->	189396	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10628 - 10710	
10	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-
							473	3				
11	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	72	1	991	2	Y	-0-
							404	3				
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	2	Y	-0-
							378	3				
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	2	Y	-0-
							434	3				
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1097	2	Y	-0-
							310	3				
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1540	2	Y	-0-
							411	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		231	RRCID ->	190024	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8141 - 8558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	86	1	1253	2	N	-0-			-0-
						407	3							
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	85	1	1146	2	N	-0-			-0-
						370	3							
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	2	N	-0-			-0-
						264	3							
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	N	-0-			-0-
						283	3							
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-			-0-
						248	3							
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	2	N	-0-			-0-
						242	3							

LA PERLA		WELL #:		234	RRCID ->	190616	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8268 - 9170		
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	2	Y	-0-			-0-
						1077	3							
11	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	245	1	3331	2	Y	-0-			-0-
						1073	3							
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	217	1	3628	2	Y	-0-			-0-
						749	3							
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	213	1	3741	2	Y	-0-			-0-
						869	3							
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	Y	-0-			-0-
						783	3							
*03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	208	1	3485	2	Y	1	1 6		-0-
						766	3		1 9					

LA PERLA		WELL #:		233	RRCID ->	190648	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8042 - 8580		
10	5146 X	4969	-0-	-177	-0-	245	1	3563	2	N	-0-			1
						1161	3							
11	4980 X	4665	-0-	-315	-0-	246	1	3342	2	N	-0-			1
						1077	3							
12	5146 X	4848	-0-	-298	-0-	227	1	3829	2	N	-0-			1
						792	3							
01	5115 X	4802	-0-	-313	-0-	213	1	3723	2	N	-0-			1
						866	3							
02	4640 X	4208	-0-	-432	-0-	187	1	3265	2	N	-0-			1
						756	3							
*03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	236	1	3983	2	N	-0-			1
						879	3							

DYE, J.D.		WELL #:		12	RRCID ->	191696	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7936 - 8490		
10	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	101	1	1458	2	N	-0-			3
						475	3							
11	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	102	1	1375	2	N	-0-			3
						443	3							
12	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	90	1	1525	2	N	-0-			3
						317	3							
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	N	-0-			3
						382	3							
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1505	2	N	-0-			3
						349	3							
*03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1548	2	N	-0-			3
						341	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33 1	466 2		N	-0-			-0-
						193 3							
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	38 1	519 2		N	-0-			-0-
						212 3							
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	19 1	620 2		N	-0-			-0-
						156 3							
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	2 1	643 2		N	-0-			-0-
						186 3							
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19 1	596 2		N	-0-			-0-
						168 3							
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	43 1	611 2		N	1	1 6		-0-
						164 3	1 9						

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628				
10	7595 X	7098	-0-	-497	-0-	350 1	5090 2		N	-0-			-0-
						1658 3							
11	7350 X	6672	-0-	-678	-0-	350 1	4779 2		N	-0-			-0-
						1543 3							
12	7440 X	6841	-0-	-599	-0-	321 1	5404 2		N	-0-			-0-
						1116 3							
01	7378 X	6872	-0-	-506	-0-	306 1	5330 2		N	-0-			-0-
						1236 3							
02	6641 X	6366	-0-	-275	-0-	282 1	4941 2		N	-0-			-0-
						1143 3							
03	7099 X	6809	-0-	-290	-0-	315 1	5320 2		N	-0-			-0-
						1174 3							

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611				
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	76 1	1108 2		Y	-0-			-0-
						360 3							
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	80 1	1098 2		Y	-0-			-0-
						354 3							
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	75 1	1256 2		Y	-0-			-0-
						259 3							
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	72 1	1232 2		Y	-0-			-0-
						286 3							
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	64 1	1147 2		Y	-0-			-0-
						267 3							
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	74 1	1237 2		Y	1	1 6		-0-
						273 3	1 9						

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464				
10	3286 X	1806	-0-	-1480	-0-	90 1	1294 2		Y	-0-			-0-
						422 3							
11	3180 X	1756	-0-	-1424	-0-	90 1	1259 2		Y	-0-			-0-
						407 3							
12	3286 X	1922	-0-	-1364	-0-	90 1	1517 2		Y	-0-			-0-
						315 3							
01	3038 X	1999	-0-	-1039	-0-	90 1	1551 2		Y	-0-			-0-
						358 3							
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	94 1	1655 2		Y	-0-			-0-
						384 3							
*03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	98 1	1659 2		Y	1	1 6		-0-
						365 3	1 9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	8835 - 9434			
SPEAR, IRENE L.		WELL #:		4	RRCID ->	192471	11/22/2002	9844	8835	- 9434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-		-0-
						91	3						
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	19	1	232	2	N	-0-		-0-
						75	3						
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	16	1	281	2	N	-0-		-0-
						59	3						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-		-0-
						73	3						
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-		-0-
						79	3						
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-		-0-
						73	3						

LA PERLA		WELL #:		229	RRCID ->	192937	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8853 - 8900
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 6	-0-

LA PERLA		WELL #:		238	RRCID ->	193924	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 9013
10	2852 N	2546	-0-	-306	-0-	126	1	1826	2	N	-0-	-0-
						594	3					
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	134	1	1825	2	N	-0-	-0-
						586	3					
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	121	1	2046	2	N	-0-	-0-
						423	3					
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	116	1	2013	2	N	-0-	-0-
						467	3					
02	2465 N	2399	-0-	-66	-0-	105	1	1863	2	N	-0-	-0-
						431	3					
03	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	120	1	2022	2	N	-0-	-0-
						447	3					

LA PERLA		WELL #:		242	RRCID ->	194551	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8336 - 8378
10	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	113	1	1629	2	N	-0-	-0-
						529	3					
11	2310 N	2180	-0-	-130	-0-	113	1	1561	2	N	-0-	-0-
						506	3					
12	2263 N	2059	-0-	-204	-0-	98	1	1625	2	N	-0-	-0-
						336	3					
01	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	101	1	1738	2	N	-0-	-0-
						402	3					
02	2117 N	2044	-0-	-73	-0-	90	1	1588	2	N	-0-	-0-
						366	3					
*03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-	-0-
						388	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1 21 3	68 2	N	-0-		-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	7 1 18 3	63 2	N	-0-		-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1 13 3	66 2	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1 22 3	100 2	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1 15 3	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1 13 3	65 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210		
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	56 1 334 3	805 2	N	-0-		-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50 1 284 3	697 2	N	-0-		-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	28 1 232 3	917 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	2 1 257 3	888 2	N	-0-		-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25 1 220 3	780 2	N	-0-		-0-
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63 1 237 3	886 2 1 9	N	1	1 6	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323		
10	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	94 1 553 3	1331 2	Y	-0-		-0-
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	99 1 556 3	1364 2	Y	-0-		-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	50 1 405 3	1604 2	Y	-0-		-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	4 1 474 3	1640 2	Y	-0-		-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	50 1 446 3	1574 2	Y	-0-		-0-
03	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	97 1 367 3	1370 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	104 1	1424 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1171	-0-	-479	-0-	81 1	1090 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	106 1	1334 3	N	-0-		-0-
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	169 1	2122 3	N	-0-		-0-
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	120 1	1864 3	N	-0-		-0-
*03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	150 1	1926 3	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	100 1 469 3	1436 2	N	-0-		-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	102 1 461 3	1421 2	N	-0-		-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	92 1 317 3	1543 2	N	-0-		-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	93 1 377 3	1624 2	N	-0-		-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	85 1 347 3	1497 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	80 1 305 3	1374 2	N	1	1 6	-0-
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1 30 3	95 2	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1 28 3	86 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1 16 3	88 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1 15 3	64 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	25	-0-	-91	-0-	2 1 3 3	20 2	Y	-0-		-0-
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	54 1 210 3	943 2	Y	-0-		-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250		
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	88 1 432 3	1039 2	Y	-0-		-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	93 1 409 3	1003 2	Y	-0-		-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	90 1 254 3	1009 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	8220	-0-	5120	5120	514 1 1727 3	5979 2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	8222	-0-	5322	10442	490 1 1706 3	6026 2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	4777	-0-	1677	12119	293 1 946 3	3538 2	Y	-0-		-0-
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1 111 3	339 2	N	-0-		-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	21 1 95 3	296 2	N	-0-		-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	20 1 68 3	332 2	N	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21 1 92 3	389 2	N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1 81 3	357 2	N	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	21 1 73 3	334 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	877	-0-	-270	-0-	43	1	629	2	N	-0-			-0-
						205	3							
11	1110 N	834	-0-	-276	-0-	43	1	597	2	N	-0-			-0-
						194	3							
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	41	1	683	2	N	-0-			-0-
						141	3							
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	34	1	605	2	N	-0-			-0-
						142	3							
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	35	1	621	2	N	-0-			-0-
						144	3							
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
						141	3							

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632				
10	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	123	1	1774	2	N	-0-			-0-
						579	3							
11	2460 N	2263	-0-	-197	-0-	119	1	1620	2	N	-0-			-0-
						524	3							
12	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	107	1	1818	2	N	-0-			-0-
						376	3							
01	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	102	1	1749	2	N	-0-			-0-
						406	3							
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-			-0-
						396	3							
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	N	-0-			-0-
						409	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936				
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-			-0-
						179	3							
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-			-0-
						211	3							
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	N	-0-			-0-
						170	3							
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-			-0-
						150	3							
02	899 N	823	-0-	-76	-0-	36	1	639	2	N	-0-			-0-
						148	3							
03	1023 N	649	-0-	-374	-0-	30	1	507	2	N	-0-			-0-
						112	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360				
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	148	1	1747	2	Y	-0-			-0-
						725	3							
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	1656	2	Y	-0-			-0-
						675	3							
12	2418 X	1380	-0-	-1038	-0-	92	1	1028	2	Y	-0-			-0-
						260	3							
01	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	142	1	1661	2	Y	-0-			-0-
						480	3							
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	1890	2	Y	-0-			-0-
						535	3							
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	1581	2	Y	-0-			-0-
						423	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		244	RRCID ->	203566	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9357 - 9881
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	90	1	1297	2	N	-0-	-0-
						422	3					
11	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	90	1	1247	2	N	-0-	-0-
						404	3					
12	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	83	1	1410	2	N	-0-	-0-
						290	3					
01	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	79	1	1381	2	N	-0-	-0-
						320	3					
02	1682 N	1651	-0-	-31	-0-	74	1	1281	2	N	-0-	-0-
						296	3					
03	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	81	1	1386	2	N	-0-	-0-
						307	3					

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9023 - 9635
10	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	71	1	1027	2	N	-0-	-0-
						335	3					
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	N	-0-	-0-
						319	3					
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	67	1	1127	2	N	-0-	-0-
						233	3					
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-	-0-
						272	3					
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-	-0-
						246	3					
03	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	64	1	1102	2	N	-0-	-0-
						243	3					

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8856 - 9005
10	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	107	1	1567	2	N	-0-	-0-
						512	3					
11	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	111	1	1503	2	N	-0-	-0-
						483	3					
12	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	100	1	1694	2	N	-0-	-0-
						350	3					
01	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	95	1	1659	2	N	-0-	-0-
						385	3					
02	2030 N	1965	-0-	-65	-0-	87	1	1524	2	N	-0-	-0-
						354	3					
03	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	97	1	1644	2	N	-0-	-0-
						364	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
						16	3							

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624					
10	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	135	1	1931	2	Y	-0-			-0-
						629	3							
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	1836	2	Y	-0-			-0-
						593	3							
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	118	1	2013	2	Y	-0-			-0-
						417	3							
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	-0-			-0-
						418	3							
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	107	1	1891	2	Y	-0-			-0-
						441	3							
*03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	1	1	6	-0-
						464	3		1	9				

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125					
10	1209 N	762	-0-	-447	-0-	58	1	704	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	557	-0-	-493	-0-	50	1	507	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	775	-0-	-248	-0-	94	1	681	3	Y	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	3	Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	94	1	671	3	Y	-0-			-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	106	1	742	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166					
10	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	135	1	1980	3	N	-0-			21
11	2340 N	2126	-0-	-214	-0-	106	1	1999	3	N	19			40
						21	9							
12	2263 N	2007	-0-	-256	-0-	142	1	1857	3	N	7	19	1	28
						8	9							
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	165	1	2441	3	N	-0-			28
02	2059 N	1825	-0-	-234	-0-	144	1	1681	3	N	-0-			28
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	157	1	2232	3	N	1	23	1	6
						1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7686 - 8994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
						83	3							
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
						75	3							
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
						53	3							
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
						52	3							
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
						63	3							
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
						59	3							

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 11474		PERF.10272 - 10418				
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-			-0-
						222	3							
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	384	2	N	-0-			-0-
						156	3							
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-			-0-
						110	3							
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-			-0-
						117	3							
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-			-0-
						120	3							
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	N	-0-			-0-
						109	3							

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9892 - 9976				
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
						8	3							
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
						31	3							
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-			-0-
						25	3							
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
						27	3							
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
						16	3							
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	1	1	6	-0-
						44	3	1	9					

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9090 - 9106				
10	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	197	1	2859	2	N	-0-			-0-
						933	3							
11	4170 X	3558	-0-	-612	-0-	187	1	2549	2	N	-0-			-0-
						822	3							
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	186	1	3142	2	N	-0-			-0-
						649	3							
01	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	160	1	2798	2	N	-0-			-0-
						649	3							
02	3799 X	3348	-0-	-451	-0-	148	1	2599	2	N	-0-			-0-
						601	3							
03	3999 X	3851	-0-	-148	-0-	179	1	3007	2	N	1	1	6	-0-
						664	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCASKILL TR5		WELL #:		33	RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10724 - 10811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	-0-			-0-
						286	3							
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	N	-0-			-0-
						286	3							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	-0-			-0-
						169	3							
01	1023 N	837	-0-	-186	-0-	52	1	609	2	N	-0-			-0-
						176	3							
02	1015 N	801	-0-	-214	-0-	48	1	587	2	N	-0-			-0-
						166	3							
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	32	1	392	2	N	-0-			-0-
						105	3							

MCASKILL TR5		WELL #:		34	RRCID ->	221534	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9854 - 10447		
10	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	256	1	3024	2	N	-0-			-0-
						1254	3							
11	4440 X	3977	-0-	-463	-0-	247	1	2650	2	N	-0-			-0-
						1080	3							
12	4588 X	3770	-0-	-818	-0-	252	1	2810	2	N	-0-			-0-
						708	3							
01	4619 X	3689	-0-	-930	-0-	230	1	2683	2	N	-0-			-0-
						776	3							
02	4321 X	2905	-0-	-1416	-0-	173	1	2130	2	N	-0-			-0-
						602	3							
03	4526 X	2956	-0-	-1570	-0-	181	1	2191	2	N	-0-			-0-
						584	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		106	RRCID ->	222792	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10708 - 10798		
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	193	1	2281	2	Y	-0-			-0-
						948	3							
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	205	1	2193	2	Y	-0-			-0-
						894	3							
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2291	2	Y	-0-			-0-
						578	3							
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	201	1	2338	2	Y	-0-			-0-
						676	3							
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	185	1	2277	2	Y	-0-			-0-
						644	3							
*03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	189	1	2281	2	Y	-0-			-0-
						610	3							

MCASKILL TR7		WELL #:		32	RRCID ->	222817	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11032 - 11122		
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	251	1	2958	2	Y	-0-			-0-
						1227	3							
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	252	1	2714	2	Y	-0-			-0-
						1106	3							
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	248	1	2773	2	Y	-0-			-0-
						700	3							
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	173	1	2016	2	Y	-0-			-0-
						582	3							
02	2552 X	2410	-0-	-142	-0-	143	1	1767	2	Y	-0-			-0-
						500	3							
03	2728 X	2694	-0-	-34	-0-	165	1	1995	2	Y	-0-			-0-
						534	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		32	RRCID ->	223033	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	1985	2	824	3	N	-0-		-0-
11	2940 X	2689	-0-	-251	-0-	1911	2	778	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2865	-0-	-80	-0-	2288	2	577	3	N	-0-		-0-
01	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	2139	2	619	3	N	-0-		-0-
02	2639 X	2343	-0-	-296	-0-	1826	2	517	3	N	-0-		-0-
03	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	2212	2	591	3	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #:	39	RRCID ->	224682	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8624 - 8634
10	14B2 EXT	2	-0-	2	8	2	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	11	2	3	1	9	N	1		1
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		1
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ETAL				WELL #:	33	RRCID ->	225603	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7818 - 7828
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	533	2	222	3	N	-0-		-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	509	2	207	3	N	-0-		-0-
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	569	2	143	3	N	-0-		-0-
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	557	2	161	3	N	-0-		-0-
02	696 N	690	-0-	-6	-0-	538	2	152	3	N	-0-		-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	534	2	142	3	N	-0-		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7100 - 7918
10	7285 X	7141	-0-	-144	-0-	5045	2	2096	3	N	-0-		-0-
11	7050 X	6847	-0-	-203	-0-	4864	2	1983	3	N	-0-		-0-
12	7192 X	7000	-0-	-192	-0-	5590	2	1410	3	N	-0-		-0-
01	7161 X	6882	-0-	-279	-0-	5339	2	1543	3	N	-0-		-0-
02	6699 X	6469	-0-	-230	-0-	5042	2	1427	3	N	-0-		-0-
03	7130 X	6861	-0-	-269	-0-	5413	2	1448	3	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 11246
10	186 X	158	-0-	-28	-0-	8	1	104	2	Y	2	1 1	1
						44	3		2	9			
11	240 X	124	-0-	-116	-0-	8	1	83	2	Y	-0-		1
						33	3						
12	248 X	138	-0-	-110	-0-	9	1	103	2	Y	-0-	1 1	-0-
						26	3						
01	248 X	152	-0-	-96	-0-	10	1	110	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
02	203 X	5	-0-	-198	-0-	3	2	1	3	Y	1		1
						1	9						
*03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-		1
						62	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																			
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-			-0-							
						58	3														
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-			-0-							
						146	3														
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-			-0-							
						41	3														
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-							
						61	3														
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-			-0-							
						56	3														
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-			-0-							
						52	3														
VIDAURRI, R.												WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9091		PERF. 8082 - 8092	
10	4743 X	4394	-0-	-349	-0-	3104	2	1290	3	N	-0-			-0-							
11	4380 X	3482	-0-	-898	-0-	2474	2	1008	3	N	-0-			-0-							
12	4464 X	3263	-0-	-1201	-0-	2606	2	657	3	N	-0-			-0-							
01	4464 X	4330	-0-	-134	-0-	3359	2	971	3	N	-0-			-0-							
02	4176 X	3721	-0-	-455	-0-	2900	2	821	3	N	-0-			-0-							
03	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	3306	2	884	3	N	-0-			-0-							
VIDAURRI, R. ET AL												WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8241 - 8814	
10	5084 X	5019	-0-	-65	-0-	3546	2	1473	3	N	-0-			-0-							
11	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	3368	2	1373	3	N	-0-			-0-							
12	5084 X	4715	-0-	-369	-0-	3766	2	949	3	N	-0-			-0-							
01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4106	2	1187	3	N	-0-			-0-							
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	3819	2	1081	3	N	-0-			-0-							
*03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4020	2	1075	3	N	-0-			-0-							
MCCANN, C.L.												WELL #: 3		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8734 - 8744	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5							
VIDAURRI, R.												WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 7886 - 8573	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	380	2	158	3	N	-0-			-0-							
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	576	2	234	3	N	-0-			-0-							
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	726	2	184	3	N	-0-			-0-							
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	806	2	233	3	N	-0-			-0-							
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	840	2	238	3	N	-0-			-0-							
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	794	2	213	3	N	-0-			-0-							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
						1 3						
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-			-0-
						22 3						
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
						7 3						
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-			-0-
						8 3						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 6		-0-

LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102			
10	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	148 1	2151 2	N	-0-			-0-
						701 3						
11	3330 X	2635	-0-	-695	-0-	138 1	1887 2	N	-0-			-0-
						610 3						
12	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	142 1	2375 2	N	-0-			-0-
						493 3						
01	3441 X	3026	-0-	-415	-0-	135 1	2346 2	N	-0-			-0-
						545 3						
02	2929 X	2683	-0-	-246	-0-	117 1	2082 2	N	-0-			-0-
						484 3						
03	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	138 1	2331 2	N	-0-			-0-
						516 3						

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396			
10	744 N	598	-0-	-146	-0-	30 1	430 2	N	-0-			-0-
						138 3						
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1	543 2	N	-0-			-0-
						175 3						
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1	621 2	N	-0-			-0-
						128 3						
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	623 2	N	-0-			-0-
						145 3						
02	725 N	624	-0-	-101	-0-	27 1	484 2	N	-0-			-0-
						113 3						
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43 1	739 2	N	-0-			-0-
						164 3						

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896			
10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	3868 2	1606 3	N	-0-			-0-
11	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	3623 2	1476 3	N	-0-			-0-
12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4099 2	1034 3	N	-0-			-0-
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	3851 2	1112 3	N	-0-			-0-
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	3556 2	1007 3	N	-0-			-0-
*03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	3811 2	1019 3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	123	2	51	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	147	2	60	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	169	2	44	3	Y	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	228	2	65	3	Y	6					6
						7	9									
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	235	2	67	3	Y	10					16
						11	9									
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	121	2	32	3	Y	-0-					16

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

10	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	197	1	2876	2	N	-0-					-0-
						938	3									
11	4050 X	3912	-0-	-138	-0-	206	1	2804	2	N	-0-					-0-
						902	3									
12	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	185	1	3102	2	N	-0-					-0-
						640	3									
01	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	172	1	3036	2	N	-0-					-0-
						706	3									
02	3770 X	3575	-0-	-195	-0-	158	1	2775	2	N	-0-					-0-
						642	3									
03	4030 X	3728	-0-	-302	-0-	172	1	2912	2	N	-0-					-0-
						644	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491									
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499 PERF. 9640 - 11324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914									
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9604 - 9610			
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511 PERF. 8670 - 9710			
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8986 - 9214			
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAL ENERGY USA, INC.				840852									
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048 PERF. 7006 - 7685			
10	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1219	-0-	-611	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	127	127	1	-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776									
BMT		WELL #:		1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9124 - 10750			
10	941	N	-0-	-0-	-941	-0-			N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	26	1	286	2	Y	-0-			-0-
11		619 N	307	-0-	-312	-0-	26	1	281	2	Y	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			-0-
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826															
10	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	10	1	111	2	Y	-0-			-0-
11		229 N	108	-0-	-121	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498															
10	DLQ	G-10	3741	-0-	3741	3741	312	1	3429	2	Y	-0-			-0-
11		6872 X	3131	-0-	-3741	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-			-0-
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	261	1	2866	2	Y	-0-			-0-
01		3782 X	3164	-0-	-618	-0-	240	1	2924	2	Y	-0-			-0-
02		3538 X	2839	-0-	-699	-0-	202	1	2637	2	Y	-0-			-0-
03		3751 X	2811	-0-	-940	-0-	216	1	2595	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580															
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
11		59 N	30	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292															
10	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	50	1	545	2	Y	-0-			-0-
11		1239 N	644	-0-	-595	-0-	55	1	589	2	Y	-0-			-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	-0-			-0-
01		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	3855	-0-	955	955	274	1	3581	2	Y	-0-			-0-
*03		3100 N	2774	-0-	-326	629	213	1	2561	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	189	1	2078	2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	2241	-0-	441	2708	191	1	2050	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2150	-0-	-950	1758	179	1	1971	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2176	-0-	-924	834	165	1	2011	2	Y	-0-		-0-
02		2825 N	1991	-0-	-834	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-		-0-
03		2139 N	2121	-0-	-18	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-		-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384														
10	DLQ	G-10	972	-0-	972	972	81	1	891	2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	897	-0-	-903	69	76	1	821	2	Y	-0-		-0-
12		1039 N	970	-0-	-69	-0-	81	1	889	2	Y	-0-		-0-
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-		-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-		-0-
03		961 N	959	-0-	-2	-0-	74	1	885	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250														
10	DLQ	G-10	405	-0-	405	405	34	1	371	2	Y	-0-		-0-
11		771 N	366	-0-	-405	-0-	31	1	335	2	Y	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-		-0-
02		348 N	346	-0-	-2	-0-	25	1	321	2	Y	-0-		-0-
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	-0-		-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596														
10	DLQ	G-10	738	-0-	738	738	131	1	607	2	Y	-0-		2
11		1299 N	561	-0-	-738	-0-	102	1	458	2	Y	1		3
							1	9						
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	131	1	561	2	Y	2		5
							2	9						
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	145	1	573	2	Y	1		6
							1	9						
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	129	1	571	2	Y	1		7
							1	9						
*03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	2	Y	-0-		7

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780														
10	DLQ	G-10	2465	-0-	2465	2465	206	1	2259	2	Y	-0-		-0-
11		4808 X	2343	-0-	-2465	-0-	200	1	2143	2	Y	-0-		-0-
12		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	199	1	2182	2	Y	-0-		-0-
01		2542 X	2418	-0-	-124	-0-	183	1	2235	2	Y	-0-		-0-
02		2262 N	2217	-0-	-45	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-		-0-
03		2387 N	2327	-0-	-60	-0-	179	1	2148	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2252	-0-	2252	2252	188	1	2064	2	Y	-0-					-0-
11		3825 X	1573	-0-	-2252	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-					-0-
12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	144	1	1586	2	Y	-0-					-0-
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	151	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	133	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	145	1	1735	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

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

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

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

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

10	DLQ	G-10	4046	-0-	4046	4046	338	1	3708	2	Y	-0-					-0-
11		8035 X	3989	-0-	-4046	-0-	340	1	3649	2	Y	-0-					-0-
12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	343	1	3771	2	Y	-0-					-0-
01		4123 X	4099	-0-	-24	-0-	311	1	3788	2	Y	-0-					-0-
02		3857 X	3825	-0-	-32	-0-	272	1	3553	2	Y	-0-					-0-
03		4123 X	4076	-0-	-47	-0-	314	1	3762	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

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

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

10		496 N	481	-0-	-15	-0-	86	1	395	2	N	-0-					46	
11		450 N	379	-0-	-71	-0-	53	1	326	2	N	-0-					46	
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	437	2	N	-0-					46	
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	66	1	354	2	N	-0-					46	
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	73	1	385	2	N	33					79	
							36	9										
03		527 N	440	-0-	-87	-0-	81	1	359	2	N	-0-					79	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 -	8798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	55 1	256 2	Y	-0-			1
11		566 N	255	-0-	-311	-0-	46 1	209 2	Y	-0-			1
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	56 1	243 2	Y	1			2
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	61 1	244 2	Y	-0-			2
							62 1	275 2	Y	1			3
							1 9						
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	62 1	279 2	Y	-0-			3

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 -	8258	
10		1023 N	590	-0-	-433	-0-	105 1	485 2	N	-0-			-0-
11		990 N	610	-0-	-380	-0-	86 1	524 2	N	-0-			-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	175 1	1001 2	N	-0-			-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	165 1	891 2	N	-0-			-0-
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	142 1	745 2	N	-0-			-0-
03		1023 N	554	-0-	-469	-0-	102 1	452 2	N	-0-			-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 -	8100	
10	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	290 1	1347 2	Y	-0-			5
11		1800 N	1431	-0-	-369	1268	260 1	1170 2	Y	1			6
							1 9						
12		2847 N	1579	-0-	-1268	-0-	297 1	1278 2	Y	4			10
							4 9						
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	327 1	1295 2	Y	3			13
							3 9						
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	293 1	1299 2	Y	2			15
							2 9						
*03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	305 1	1367 2	Y	-0-			15

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 -	8410	
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	24 1	112 2	Y	-0-			-0-
11		207 N	71	-0-	-136	-0-	13 1	58 2	Y	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	14 1	60 2	Y	1			1
							1 9						
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	19 1	75 2	Y	-0-			1
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 2	Y	-0-			1
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 1	68 2	Y	-0-			1

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 -	8776	
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
11		33 N	22	-0-	-11	-0-	4 1	18 2	Y	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	Y	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	3 1	15 2	Y	-0-			-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	Y	-0-			-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 -	8414	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID -> 162123		COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5988 - 8883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1922 N	1725	-0-	-197	-0-	308 1	1417 2	N	-0-		74
11		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	262 1	1597 2	N	-0-		74
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	349 1	1996 2	N	-0-		74
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	381 1	2055 2	N	6		80
							7 9					
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	337 1	1770 2	N	-0-		80
*03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	424 1	1877 2	N	-0-		80

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 162826		COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7132 - 7164
10	DLQ	G-10	914	-0-	914	914	162 1	752 2	Y	-0-		3
11		1552 N	638	-0-	-914	-0-	116 1	522 2	Y	-0-		3
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	155 1	666 2	Y	3		6
							3 9					
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	187 1	741 2	Y	1		7
							1 9					
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	160 1	710 2	Y	1		8
							1 9					
*03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	163 1	727 2	Y	-0-		8

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 171852		COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9034 - 9994
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 172744		COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID -> 174846		COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979
10	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	1269	106 1	1163 2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1251	-0-	-549	-0-	107 1	1144 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1264	-0-	-720	-0-	105 1	1159 2	Y	-0-		-0-
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	97 1	1178 2	Y	-0-		-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	89 1	1168 2	Y	-0-		-0-
*03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	108 1	1301 2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 178530		COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760
10	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	39 1	432 2	Y	-0-		-0-
11		804 N	333	-0-	-471	-0-	28 1	305 2	Y	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	31 1	346 2	Y	-0-		-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	82 1	1004 2	Y	-0-		-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	96 1	1249 2	Y	-0-		-0-
*03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	74 1	887 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	14	1	156	2	Y	-0-	-0-	
11	387 N	217	-0-	-170	-0-	19	1	198	2	Y	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-	-0-	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-	-0-	
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	680	2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688	
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	14	1	148	2	Y	-0-	-0-	
11	312 N	150	-0-	-162	-0-	13	1	137	2	Y	-0-	-0-	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-	-0-	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614	
10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	167	1	1832	2	Y	-0-	-0-	
11	1800 N	2418	-0-	618	2617	206	1	2212	2	Y	-0-	-0-	
12	3100 N	2346	-0-	-754	1863	196	1	2150	2	Y	-0-	-0-	
01	3100 N	1799	-0-	-1301	562	137	1	1662	2	Y	-0-	-0-	
02	2273 N	1711	-0-	-562	-0-	122	1	1589	2	Y	-0-	-0-	
03	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	160	1	1925	2	Y	-0-	-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748	
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-	-0-	
11	136 N	59	-0-	-77	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-	
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597	
10	DLQ G-10	686	-0-	686	686	57	1	629	2	Y	-0-	-0-	
11	1378 N	692	-0-	-686	-0-	59	1	633	2	Y	-0-	-0-	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	67	1	736	2	Y	-0-	-0-	
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	Y	-0-	-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-	-0-	
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	51	1	610	2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322	
10	DLQ G-10	241	-0-	241	241	20	1	221	2	Y	-0-	-0-	
11	474 N	233	-0-	-241	-0-	20	1	213	2	Y	-0-	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-	-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-	-0-	
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	16	1	209	2	Y	-0-	-0-	
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-	-0-	

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894	
10	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	
11	25 N	9	-0-	-16	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HEIN, A.O.		WELL #: 1		RRCID -> 131965		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4553 - 4563	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
MCCANN, CATALINA L.		WELL #: 1		RRCID -> 156673		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 5150 - 5250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KING, AL DR.		WELL #: 1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 5951 - 5958	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	101 1	1469 2	N	-0-	-0-	
						479 3					
11	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	103 1	1409 2	N	-0-	-0-	
						454 3					
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	96 1	1606 2	N	-0-	-0-	
						331 3					
01	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	89 1	1571 2	N	-0-	-0-	
						366 3					
02	1914 N	1895	-0-	-19	-0-	83 1	1472 2	N	-0-	-0-	
						340 3					
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	94 1	1598 2	N	-0-	-0-	
						354 3					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	92 1	1238 3	Y	-0-	-0-	
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	94 1	1179 3	Y	-0-	-0-	
12	1333 N	160	-0-	-1173	-0-	15 1	145 3	Y	-0-	-0-	
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	136 1	1841 3	Y	-0-	-0-	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	105 1	1246 3	Y	-0-	-0-	
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97 1	1220 3	Y	-0-	-0-	

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-	
						2 3					
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-	
						7 3					

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

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840	-	1852	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		50932 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7657	-	7677	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686	-	7694	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (9800)		50932 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9704	-	9692	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632	-	9638	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067	-	7200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A., ET AL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	042627	COMPL. DATE	10/00/1967	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	5577 - 5587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2019 - P/A 11/12/19												

GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 C		RRCID ->		048819		COMPL. DATE		08/20/1970		TOTAL DEPTH		8593		PERF.		N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										

GUERRA		WELL #:		D 11		RRCID ->		241573		COMPL. DATE		04/27/2008		TOTAL DEPTH		6500		PERF.		5438 - 5445	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5080 - 5170
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:	9D	RRCID ->	205944	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5412 - 5420
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	27	27 1	-0-
						30 9				
11	360 #	282	-0-	-78	-0-	16 1	266 2	-0-		-0-
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	27	27 1	-0-
						30 9				
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	20 1	362 2	19	19 1	-0-
						21 9				
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	314 2	-0-		-0-
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	12 1	208 2	-0-		-0-

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			10/16/2019		P/A 10/16/19			

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256		
10	713 N	620	-0-	-93 B	-0-	168 1	452 3	-0-		23
11	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	197 1	509 3	1	1 1	23
						1 9				
12	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	172 1	535 3	1	1 1	23
						1 9				
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	215 1	640 3	1	1 1	23
						1 9				
02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	210 1	616 3	1	1 1	23
						1 9				
*03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	193 1	588 3	1	1 1	23
						1 9				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6574 - 6583
ZAMORA												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GUERRA "D"		802845		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 6444 - 6464
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (L)		50953 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845		WELL #: 2		RRCID -> 223397		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7522 - 7546
ZAMORA												
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	4	N	-0-			145
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4	N	-0-			145
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4	N	-0-			145
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4	N	-0-			145
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			145
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			145

LA REFORMA (LOPEZ)		50953 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 2		RRCID -> 119109		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 5126 - 5146
DE LOPEZ, C. V. -A-												
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2019 - P/A 10/10/19										

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 7237 - 7249
GUERRA, A. 'B'												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	45 1	384 2	N	73	165 1		70
						80 9						
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1	361 2	N	73			143
						80 9						
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41 1	414 2	N	83	1 1		225
						91 9						
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	41 1	389 2	N	53	180 1		98
						58 9						
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39 1	344 2	N	126	159 1		65
						139 9						
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	34 1	395 2	N	68	16 1		117
						75 9						

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
		846548										
		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494			
10	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	148 1	1512 2	N	35	182 1		11
						39 9						
11	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	63 1	1419 2	N	27	1 1		37
						30 9						
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	108 1	1602 2	N	14	18 1		33
						15 9						
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	130 1	1595 2	N	41	17 1		57
						45 9						
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	124 1	1486 2	N	44	88 1		13
						48 9						
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	126 1	1583 2	Y	32			45
						35 9						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136										
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	381 2	N	6	13 1						4
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	7 9	310 2	N	3							7
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3 9	429 2	N	4	1 1						10
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	4 9	421 2	N	4	9 1						5
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	4 9	434 2	N	7	8 1						4
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 9	471 2	N	2	1 1						5
						2 9										

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 1						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 1						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			29
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	881 2	3 9	N	3			32
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	854 2	8 9	N	7			39
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664 2	2 9	N	2			41
02	841 N	676	-0-	-165	-0-	669 2	7 9	N	6			47
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	699 2	7 9	N	6			53

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19												

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3317 #	3149	-0-	-168	-0-	-0-	333	1	2773	2	Y	39	134	1	120
							43	9							
11	3060 #	2863	-0-	-197	-0-	-0-	364	1	2471	2	Y	25	32	1	113
							28	9							
12	3162 #	2906	-0-	-256	-0-	-0-	344	1	2553	2	Y	8			121
							9	9							
01	3162 #	2846	-0-	-316	-0-	-0-	323	1	2464	2	Y	54			175
							59	9							
02	2958 #	2713	-0-	-245	-0-	-0-	364	1	2242	2	Y	97	85	1	187
							107	9							
03	3162 #	2730	-0-	-432	-0-	-0-	332	1	2372	2	Y	24	73	1	138
							26	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	712	2	N	15			123
							17	9							
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	-0-	28	1	644	2	N	45	116	1	52
							50	9							
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	N	61	8	1	105
							67	9							
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	-0-	58	1	706	2	N	27	8	1	124
							30	9							
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	40	104	1	60
							44	9							
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	49			109
							54	9							

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
BARRERA		561136													
WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	2846	2	Y	39	28	1	160
							43	9							
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	2433	2	Y	33	87	1	106
							36	9							
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	2363	2	Y	18			124
							20	9							
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	2576	2	Y	13			137
							14	9							
02	2639 X	1713	-0-	-926	-0-	-0-	236	1	1457	2	Y	18	72	1	83
							20	9							
03	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	-0-	261	1	1867	2	Y	7	6	1	84
							8	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)				50955 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	1	118	
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	61	1	57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	30

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)				50957 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUERRA, R.A.		WELL #:		7	RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49

LA REFORMA DEEP				50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	18	1	236	2	N	5	10	1	5
						6	9							
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	177	2	N	4			9
						4	9							
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	N	5			14
						6	9							
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	7	12	1	9
						8	9							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	9	13	1	5
						10	9							
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	16	1	222	2	N	5	2	1	8
						6	9							

GUERRA, A. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "D"		WELL #:		6	RRCID -> 221280	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8784 - 11454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	246	-0-	-95	-0-	16	1	220	2	N	9				162
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	14	1	191	2	N	3				165
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	9	1	139	2	N	8				173
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	8	1	1		180
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	7				187
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	11	3	1		195

GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID -> 224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900				
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	N	46	188	1		44
11	1380 N	1224	-0-	-156	-0-	51	9	80	1	N	36				80
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	40	9	67	1	N	33	1	1		112
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	36	9	84	1	N	55	5	1		162
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	61	9	78	1	N	34				196
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	37	9	77	1	N	59	203	1		52

GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID -> 224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036				
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	843	1	4532	2	N	214	306	1		120
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	235	9	895	1	N	102				222
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	112	9	868	1	N	215	308	1		129
01	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	237	9	907	1	N	197	91	1		235
02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	217	9	807	1	N	90	183	1		142
*03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	99	9	878	1	N	131	31	1		242

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID -> 231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466				
10	2790 N	2245	-0-	-545	-0-	152	1	2039	2	N	49	190	1		41
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	54	9	150	1	N	44				85
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	48	9	125	1	N	50	1	1		134
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	55	9	154	1	N	50	4	1		180
02	2175 N	1815	-0-	-360	-0-	55	9	118	1	N	18	180	1		18
03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	20	9	133	1	N	28	12	1		34

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 166505		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELA-CUELLAR		WELL #: 4		RRCID -> 147848		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 151717		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELA-CUELLAR		WELL #: 1		RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69 1	638 2	N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	67 1	613 2	N	-0-	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	71 1	649 2	N	-0-	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	72 1	661 2	N	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	59 1	595 2	N	-0-	-0-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VOLPE BROTHERS		50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4030 X	4009	-0-	-21	-0-	389 1	3620 2	N	-0-	-0-
11	4080 X	3908	-0-	-172	-0-	386 1	3522 2	N	-0-	-0-
12	4216 X	3988	-0-	-228	-0-	394 1	3594 2	N	-0-	-0-
01	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	396 1	3630 2	N	-0-	-0-
02	3915 X	3789	-0-	-126	-0-	341 1	3448 2	N	-0-	-0-
03	4030 X	2879	-0-	-1151	-0-	131 1	2748 2	N	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR, J.V.		WELL #: 2		RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6871 - 7140						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-		175	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1857	-0-	-153	-0-		183	1	1674	2	N	-0-			-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		190	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		181	1	1657	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1461	-0-	-337	-0-		131	1	1330	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	412	-0-	-1510	-0-		19	1	393	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 3		RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6882 - 7109						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7116 - 7155						
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-		18	1	167	2	N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 4		RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6932 - 7188						
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-		81	1	751	2	N	-0-			-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-		83	1	754	2	N	-0-			-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-		86	1	788	2	N	-0-			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-		86	1	788	2	N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-		74	1	753	2	N	-0-			-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-		40	1	832	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6946 - 7170						
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-		213	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2395	-0-	-155	-0-		237	1	2158	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2423	-0-	-181	-0-		240	1	2183	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2190	-0-	-11	-0-		215	1	1975	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	1872	-0-	-448	-0-		168	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	834	-0-	-1584	-0-		38	1	796	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 7		RRCID -> 157633		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7051 - 8326						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254607		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8288 - 8894						
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-		25	1	234	2	N	-0-			20
11	300	N	265	-0-	-35	-0-		26	1	239	2	N	-0-			20
12	279	N	267	-0-	-12	-0-		26	1	241	2	N	-0-			20
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-		26	1	235	2	N	-0-			20
02	261	N	213	-0-	-48	-0-		19	1	194	2	N	-0-			20
03	279	N	242	-0-	-37	-0-		11	1	231	2	N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")			50965 605		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 161947			COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900)			50965 680		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VASQUEZ, DELIA M.			WELL #: 1		RRCID -> 137286			COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B			WELL #: 1		RRCID -> 138778			COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100)			50965 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 133792			COMPL. DATE 02/09/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138592			COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248						
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	N	-0-					-0-
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	226	1	2062	2	N	-0-					-0-
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	210	1	1913	2	N	-0-					-0-
01		2232 N	1769	-0-	-463	-0-	174	1	1595	2	N	-0-					-0-
02		2900 N	2984	-0-	84	-0-	268	1	2716	2	N	-0-					-0-
03		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300)			50965 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
BLACK BEAR OIL CORPORATION			072594														
SINGER A 35			WELL #: 3		RRCID -> 167279			COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6866 - 6894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6702 - 6746		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6980 - 7212		
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	632	2	N	-0-	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	N	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	2	N	-0-	-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	-0-	-0-
02	580 N	567	-0-	-13	-0-	51	1	516	2	N	-0-	-0-
03	589 N	111	-0-	-478	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612										
HENNDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13816 - 14498		
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	202	1	3119	2	N	27	269
						30	9					
11	3480 X	3152	-0-	-328	-0-	194	1	2957	2	N	1	270
						1	9					
12	3782 X	3054	-0-	-728	-0-	202	1	2851	2	N	1	175 1 96
						1	9					
01	3782 X	3040	-0-	-742	-0-	201	1	2838	2	N	1	97
						1	9					
02	3538 X	1673	-0-	-1865	-0-	145	1	1511	2	N	15	112
						17	9					
03	3348 X	2220	-0-	-1128	-0-	202	1	2012	2	N	5	117
						6	9					

KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14418 - 14510		
10	4464 X	2605	-0-	-1859	-0-	197	1	2287	2	N	110	290
						121	9					
11	4770 X	3733	-0-	-1037	-0-	176	1	3348	2	N	190	182 1 298
						209	9					
12	5332 X	2197	-0-	-3135	-0-	197	1	1892	2	N	98	191 1 205
						108	9					
01	5332 X	4515	-0-	-817	-0-	196	1	4106	2	N	194	176 1 223
						213	9					
02	4988 X	1175	-0-	-3813	-0-	163	1	887	2	N	114	182 1 155
						125	9					
03	3844 X	2544	-0-	-1300	-0-	201	1	2146	2	N	179	179 1 155
						197	9					

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
PETRU, V. A.				WELL #: 2	RRCID -> 201233	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14550	- 14580			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	751	-0-	-210	-0-	107 1	607 2	Y	34	36 1		101
						37 9						
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	106 1	531 2	Y	24			125
						26 9						
12	1054 N	849	-0-	-205	-0-	135 1	686 2	Y	25			150
						28 9						
01	744 N	374	-0-	-370	-0-	85 1	275 2	Y	13	39 1		124
						14 9						
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-			124
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			124

PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 204773	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14564			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 5	RRCID -> 208761	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14568	- 14728			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 6	RRCID -> 208796	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14608	- 14634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 9	RRCID -> 251684	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 14928	PERF.14864	- 14980			
10	7192 X	6010	-0-	-1182	-0-	898 1	5073 2	Y	35	39 1		110
						39 9						
11	6480 X	5822	-0-	-658	-0-	964 1	4833 2	Y	23			133
						25 9						
12	6696 X	4350	-0-	-2346	-0-	713 1	3611 2	Y	24			157
						26 9						
01	6293 X	5599	-0-	-694	-0-	1317 1	4260 2	Y	20	42 1		135
						22 9						
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	1336 1	4399 2	Y	21			156
						23 9						
03	6014 X	4052	-0-	-1962	-0-	1252 1	2780 2	Y	18			174
						20 9						

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #: 1	RRCID -> 229580	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 12983	PERF.12576	- 12594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
SORRELLS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 248355	COMPL. DATE 04/05/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF.10908	- 11305	
10	1736 N	682	-0-	-1054	-0-	74 1	599 2	N	8	225
11	1470 N	595	-0-	-875	-0-	52 1	541 2	N	2	227
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	61 1	522 2	N	3	230
01	682 N	582	-0-	-100	-0-	66 1	514 2	N	2	232
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	60 1	366 2	N	3	235
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	75 1	476 2	N	-0-	235

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
YTURRIA				WELL #: 15	RRCID -> 274864	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11360	- 11424	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
STONE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 043621	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10678	- 10829	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	64 1	246 2	Y	-0-	96
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	54 1	293 2	Y	-0-	96
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	65 1	886 2	Y	-0-	96
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42 1	469 2	Y	-0-	96
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	814 2	Y	-0-	96
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 074850	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10472	- 10480	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	48 1	184 2	N	31	144 1	396
						34 9					
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	87 1	472 2	N	2		398
						2 9					
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	86 1	1169 2	N	-0-		398
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69 1	768 2	N	13		411
						14 9					
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	996 2	N	25		436
						28 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		436

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150290		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576			
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	164 1	625 2	N	-0-	-0-	
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	182 1	984 2	N	-0-	-0-	
12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	199 1	2706 2	N	-0-	-0-	
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	179 1	2005 2	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	2915	-0-	-0-	15	89 1	2826 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-	

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173711		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	97	

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 243087		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072			
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	179 1	683 2	N	34	37 1	109
						37 9					
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	131 1	709 2	N	-0-		109
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	106 1	1439 2	N	-0-		109
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	166 1	1858 2	N	30		139
						33 9					
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	37 1	1164 2	N	-0-		139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 059866		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A			
COX, B. F.		WELL #: 2UL									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		WAGNER OIL COMPANY		COX, B F		//CONT.//	51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
						//CONT.//	891175							
						WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790 - 11158
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7086	-0-	-974	-0-	427	1	6617	3	N	38			110
11	7800 X	4663	-0-	-3137	-0-	270	1	4389	3	N	4			114
12	8060 X	6402	-0-	-1658	-0-	433	1	5930	3	N	35			149
01	7657 X	6184	-0-	-1473	-0-	418	1	5726	3	N	36	148	1	37
02	6757 X	5406	-0-	-1351	-0-	19	1	5340	3	N	43			80
03	7099 X	5719	-0-	-1380	-0-	20	1	5653	3	N	42			122

THOMAS						WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868 - 11250
10	5115 X	4739	-0-	-376	-0-	285	1	4412	3	N	38			80
11	5310 X	4312	-0-	-998	-0-	247	1	4022	3	N	39	100	1	19
12	5487 X	4297	-0-	-1190	-0-	290	1	3973	3	N	31			50
01	5487 X	4102	-0-	-1385	-0-	276	1	3776	3	N	45	42	1	53
02	4553 X	3627	-0-	-926	-0-	13	1	3573	3	N	37			90
03	4743 X	4008	-0-	-735	-0-	14	1	3939	3	N	50			140

THOMAS						WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920 - 11330
10	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	147	1	2279	3	N	27			69
11	2820 X	2214	-0-	-606	-0-	127	1	2057	3	N	27	70	1	26
12	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	148	1	2026	3	N	27			53
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	139	1	1902	3	N	27	32	1	48
02	2320 X	1902	-0-	-418	-0-	7	1	1869	3	N	24			72
03	2449 X	2000	-0-	-449	-0-	7	1	1963	3	N	27			99

COX, B. F.						WELL #:	6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10942 - 11299
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			48

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	75 1	1169 3	N	-0-			35
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 3	N	-0-			35
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	61 1	830 3	N	-0-			35
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	42 1	581 3	N	-0-			35
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	3 1	977 3	N	-0-			35
*03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	3 1	699 3	N	-0-			35

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099	
10		8308 X	7912	-0-	-396	-0-	478 1	7408 3	N	24			69
							26 9						
11		7890 X	7351	-0-	-539	-0-	424 1	6887 3	N	36			105
							40 9						
12		8153 X	7708	-0-	-445	-0-	521 1	7135 3	N	47			152
							52 9						
01		7905 X	7199	-0-	-706	-0-	487 1	6666 3	N	42	157 1		37
							46 9						
02		7395 X	6732	-0-	-663	-0-	24 1	6666 3	N	38			75
							42 9						
03		7905 X	6708	-0-	-1197	-0-	24 1	6643 3	N	37			112
							41 9						

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
10		10974 X	6643	-0-	-4331	-0-	288 1	6333 3	N	20	59 1		35
							22 9						
11		10620 X	6706	-0-	-3914	-0-	287 1	6382 3	N	34			69
							37 9						
12		9548 X	9015	-0-	-533	-0-	400 1	8571 3	N	40			109
							44 9						
01		9548 X	9490	-0-	-58	-0-	419 1	9029 3	N	38	93 1		54
							42 9						
02		8178 X	7877	-0-	-301	-0-	28 1	7816 3	N	30			84
							33 9						
03		9021 X	7111	-0-	-1910	-0-	25 1	7069 3	N	15			99
							17 9						

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253	
10		10230 X	8397	-0-	-1833	-0-	363 1	7986 3	N	44			79
							48 9						
11		9900 X	5947	-0-	-3953	-0-	254 1	5653 3	N	36	82 1		33
							40 9						
12		10230 X	7133	-0-	-3097	-0-	315 1	6767 3	N	46			79
							51 9						
01		8401 X	6890	-0-	-1511	-0-	304 1	6540 3	N	42	81 1		40
							46 9						
02		7859 X	6402	-0-	-1457	-0-	23 1	6336 3	N	39			79
							43 9						
03		8401 X	6866	-0-	-1535	-0-	24 1	6789 3	N	48			127
							53 9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5828 X	5270	-0-	-558	-0-	319	1	4951	3	N	-0-		52
11	5550 X	4395	-0-	-1155	-0-	255	1	4138	3	N	2		54
12	5673 X	3983	-0-	-1690	-0-	271	1	3712	3	N	-0-		54
01	5673 X	3489	-0-	-2184	-0-	237	1	3252	3	N	-0-		54
02	5075 X	2538	-0-	-2537	-0-	9	1	2529	3	N	-0-		54
03	5270 X	3746	-0-	-1524	-0-	13	1	3733	3	N	-0-		54

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
10	24490 X	22472	-0-	-2018	-0-	971	1	21355	3	N	133		175
11	23430 X	21548	-0-	-1882	-0-	921	1	20514	3	N	103	189 1	89
12	23498 X	21873	-0-	-1625	-0-	967	1	20751	3	N	141	183 1	47
01	22475 X	21650	-0-	-825	-0-	954	1	20543	3	N	139	106 1	80
02	21025 X	18958	-0-	-2067	-0-	67	1	18756	3	N	123		203
03	22475 X	20020	-0-	-2455	-0-	71	1	19803	3	N	133	179 1	157

COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	- 11622	
10	3565 X	2505	-0-	-1060	-0-	152	1	2353	3	N	-0-		49
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	221	1	3593	3	N	3		52
12	3968 X	1576	-0-	-2392	-0-	107	1	1469	3	N	-0-		52
01	3968 X	2362	-0-	-1606	-0-	161	1	2201	3	N	-0-		52
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	15	1	4073	3	N	-0-		52
*03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	N	-0-		52

COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868	- 10998	
10	20057 X	18671	-0-	-1386	-0-	809	1	17793	3	N	63	128 1	74
11	18960 X	17384	-0-	-1576	-0-	744	1	16567	3	N	66	106 1	34
12	19530 X	18014	-0-	-1516	-0-	799	1	17148	3	N	61		95
01	19189 X	17881	-0-	-1308	-0-	791	1	17048	3	N	38	91 1	42
02	17458 X	15936	-0-	-1522	-0-	57	1	15837	3	N	38		80
03	18662 X	16840	-0-	-1822	-0-	60	1	16695	3	N	77		157

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252	- 11272	
10	7688 X	6719	-0-	-969	-0-	407	1	6312	3	N	-0-		70
11	7440 X	6288	-0-	-1152	-0-	364	1	5924	3	N	-0-		70
12	7285 X	5362	-0-	-1923	-0-	365	1	4997	3	N	-0-		70
01	7285 X	6922	-0-	-363	-0-	471	1	6451	3	N	-0-		70
02	6293 X	5149	-0-	-1144	-0-	18	1	5131	3	N	-0-		70
03	6727 X	5857	-0-	-870	-0-	21	1	5836	3	N	-0-		70

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	3	Y	8					27
11	1440 X	1183	-0-	-257	-0-	50	1	1118	3	Y	14					41
12	1488 X	683	-0-	-805	-0-	28	1	611	3	Y	40	59	1			22
01	1581 X	1509	-0-	-72	-0-	67	1	1440	3	Y	2					24
02	1479 X	621	-0-	-858	-0-	2	1	615	3	Y	4					28
03	1581 X	1253	-0-	-328	-0-	4	1	1241	3	Y	7					35

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9774 - 9800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348		PERF. 9980 - 9990				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COX, B. F.		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 19468 - 19488				
10	2325 #	224	-0-	-2101	-0-	54	1	170	3	N	-0-	52
11	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	270	1	1791	3	N	-0-	52
12	3100	2302	-0-	-798	-0-	363	1	1939	3	N	-0-	52
01	3100	1498	-0-	-1602	-0-	251	1	1247	3	N	-0-	52
02	2900	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-	52
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	52

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 12700 - 13242		
10	6355 X	5937	-0-	-418	-0-	202	1	5647	2	N	80	187
						88	9					
11	6150 X	5860	-0-	-290	-0-	195	1	5609	2	N	51	238
						56	9					
12	6572 X	5294	-0-	-1278	-0-	202	1	5005	2	N	79	137
						87	9					
01	6572 X	5588	-0-	-984	-0-	201	1	5320	2	N	61	198
						67	9					
02	6148 X	3986	-0-	-2162	-0-	182	1	3736	2	N	62	260
						68	9					
03	6045 X	4983	-0-	-1062	-0-	202	1	4726	2	N	50	135
						55	9					

LA SAL VIEJA (FRIO L)		//CONT.//		51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
PETRU, V. A.		WELL #:		1	RRCID -> 250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106	-	13130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3720 X	1428	-0-	-2292	-0-	215 1	1213 2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	1958	-0-	-1642	-0-	326 1	1632 2	Y	-0-			-0-
12		3720 X	3221	-0-	-499	-0-	531 1	2690 2	Y	-0-			-0-
01		3069 X	136	-0-	-2933	-0-	32 1	104 2	Y	-0-			-0-
02		2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-			Y	-0-			-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		3ST	RRCID -> 270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580	-	13594
10		2604 X	1698	-0-	-906	-0-	241 1	1362 2	Y	86	98 1		277
11		2370 X	2136	-0-	-234	-0-	344 1	1726 2	Y	60			337
12		2449 X	1225	-0-	-1224	-0-	191 1	967 2	Y	61			398
01		2108 X	1344	-0-	-764	-0-	302 1	976 2	Y	60	109 1		349
02		2059 X	1749	-0-	-310	-0-	394 1	1298 2	Y	52			401
03		2201 X	1532	-0-	-669	-0-	458 1	1017 2	Y	52			453

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879											
YTURRIA		WELL #:		15RR	RRCID -> 243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2336	-	2599
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)		51046 116		ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879											
YTURRIA		WELL #:		31D	RRCID -> 269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14)		51046 232		ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:		9A	RRCID -> 145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4195	-	4200
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #: 12		RRCID -> 253667		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	76 155 1	25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	225 235 1	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	225 185 1	55

LA SARA (3460 SAND)		51046 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA CATTLE CO		WELL #: F 9		RRCID -> 153962		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA (4650 SAND)		51046 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #: 45		RRCID -> 280965		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA, E. (7890)		51047 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #: 9		RRCID -> 242005		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	227
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	227

LA SARA, E. (8200)		51047 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #: 31RR		RRCID -> 273523		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000)
TEXAS, LES & CO.
EIGHT LABBE

51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
846666
WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LABBE (HOCKLEY)
REMORA OPERATING, LLC
FARMERS LIFE GAS UNIT 1

51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)
REMORA OPERATING, LLC
LICHTENBERGER FEE

51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LICHTENBERGER FEE

WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LABBE (1400)
L.T.D. EXPLORATIONS INC.
FIVE-ROOS

51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
480259
WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIVE - ROOS

WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666								
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259							
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: DUVAL			
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	DLQ G-10	2660	-0-	2660	2660	232	1	2380	2	Y	44	110	1	34
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	4624	204	1	1652	2	Y	98			132
12	2700 N	2353	-0-	-347	4277	108	9	2109	2	Y	16	110	1	38
01	3100 N	2698	-0-	-402	3875	226	1	2349	2	Y	112	104	1	46
02	2900 N	2376	-0-	-524	3351	123	9	2077	2	Y	91	101	1	36
*03	3100 N	2634	-0-	-466	2885	199	1	2289	2	Y	110	103	1	43
						100	9							
						224	1							
						121	9							

JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570	1570	137	1	1407	2	Y	24	58	1	18
11	DLQ G-10	1245	-0-	1245	2815	26	9	1054	2	Y	55			73
12	2700 N	1458	-0-	-1242	1573	130	1	1308	2	Y	9	61	1	21
01	3100 N	1834	-0-	-1266	307	61	9	1606	2	Y	67	61	1	27
02	2107 N	1800	-0-	-307	-0-	154	1	1597	2	Y	45	53	1	19
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	74	9	1626	2	Y	51	49	1	21
						50	9							
						159	1							
						56	9							

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895												
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	DLQ G-10	8413	-0-	8413	8413	701	1	7712	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7812	-0-	7812	16225	651	1	7161	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8693	-0-	8693	24918	730	1	7963	2	Y	-0-			-0-
01	32702 X	7784	-0-	-24918	-0-	748	1	7036	2	Y	-0-			-0-
02	8265 X	6571	-0-	-1694	-0-	594	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03	8680 X	7819	-0-	-861	-0-	741	1	7078	2	Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		6	1	133	2	Y	-0-			20
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-		4	1	204	2	Y	-0-			20
12	217 N	114	-0-	-103	-0-		1	1	113	2	Y	-0-	20	1	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		3	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-		3	1	182	2	Y	-0-			-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)				51400 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649											
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANDA (B)				51784 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS)				51784 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450			
10	1705 N	1495	-0-	-210	-0-		4	1	1437	2	N	49			204
							54	9							
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		4	1	1516	2	N	129	188	1	145
							142	9							
12	1674 N	1365	-0-	-309	-0-		3	1	1296	2	N	60			205
							66	9							
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		4	1	1484	2	N	41	183	1	63
							45	9							
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		4	1	1559	2	N	46			109
							51	9							
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		4	1	1364	2	N	78			187
							86	9							

DEGOICHE, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510		
10	35135 X	35135	-0-	-0-	-0-		89	1	34869	2	N	161	191	1	189
							177	9							
11	33167 X	33167	-0-	-0-	-0-		86	1	32898	2	N	166	198	1	157
							183	9							
12	34689 X	34225	-0-	-464	-0-		90	1	33946	2	N	172	199	1	130
							189	9							
01	35123 X	33919	-0-	-1204	-0-		89	1	33637	2	N	175	190	1	115
							193	9							
02	32857 X	31439	-0-	-1418	-0-		83	1	31178	2	N	162			277
							178	9							
03	35123 X	32265	-0-	-2858	-0-		89	1	31990	2	N	169	194	1	252
							186	9							

LAREDO (LOBO)			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
ZACHRY, H.B.			WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974			TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST			WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	13	1	236	3	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N.H. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	3	N	-0-			19
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	N	-0-			19
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	3	N	-0-			19
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	3	N	-0-			19
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	N	-0-			19
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			19

ALEXANDER, CHARLES D.			WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	117	1	1185	3	Y	6	5	1	9
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1146	3	Y	3	5	1	7
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	3			10
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1316	3	Y	3	9	1	4
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	2			6
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	2	9			Y	NO RPT			6

MARTINEZ, SENESIO			WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, D.			WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-		-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A													
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		30
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A													
10	2635 N	2330	-0-	-305	-0-	91	1	2239	3	N	-0-		-0-
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	3	N	-0-		-0-
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	101	1	2581	3	N	-0-		-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	92	1	2353	3	N	-0-		-0-
02	2407 N	2405	-0-	-2	-0-	84	1	2321	3	N	-0-		-0-
03	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A													
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	240	1	2483	3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	214	1	2036	3	N	-0-		-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	3	N	-0-		-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	-0-		-0-
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	211	1	2087	3	N	-0-		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A													
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	N	-0-		-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	16	1	452	3	N	-0-		-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A							
10	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	280	1	2955	3	N	-0-					-0-
11	3270 X	3211	-0-	-59	-0-	273	1	2938	3	N	-0-					-0-
12	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	251	1	2524	3	N	-0-					-0-
01	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	254	1	2635	3	N	1	1	8			-0-
02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	254	1	2820	3	N	-0-					-0-
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
10	651 N	442	-0-	-209	-0-	35	1	375	3	N	29					42
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	8					50
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	85	1	832	3	N	-0-					50
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	9					59
02	870 N	754	-0-	-116	-0-	10	9	613	3	N	73					132
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	80	9			N	NO RPT					132

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A							
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	3	N	-0-					3
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	193	1	3049	3	N	-0-					3
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	200	1	3175	3	N	-0-					3
01	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	163	1	2972	3	N	-0-					3
02	3451 X	2812	-0-	-639	-0-	144	1	2668	3	N	-0-					3
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	20
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	20
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	20
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	20
02	232 N	97	-0-	-135	-0-	3	1	94	3	Y	20
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	20

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A		
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1433	3	N	-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	3	N	-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	3	N	-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	3	N	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	N	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	-0-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A		
10	T. A.	607	-0-	607	607	605	3	2	9	Y	12
11	T. A.	454	-0-	454	1061	453	3	1	9	Y	13
12	T. A.	856	-0-	856	1917	856	3			Y	13
01	2192 X	275	-0-	-1917	-0-	9	1	263	3	Y	16
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	3	9				16
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	14	1	458	3	Y	16

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
10	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	138	1	3249	3	N	24
11	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	142	1	3273	3	N	24
12	3844 X	3592	-0-	-252	-0-	136	1	3456	3	N	24
01	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	124	1	3174	3	N	24
02	3451 X	3054	-0-	-397	-0-	105	1	2949	3	N	24
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
10	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	559	1	5777	3	N	12
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	35	9	527	1	N	34
12	5890 X	5698	-0-	-192	-0-	24	9	506	1	N	51
01	5890 X	5437	-0-	-453	-0-	19	9	471	1	N	111
02	5510 X	5236	-0-	-274	-0-	66	9	468	1	N	61
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	19	9			N	61

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD , WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	135	1	5174	3	N	25	82
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	28	9	3238	3	N	19	101
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	110	1	3732	3	N	-0-	12
01	3193 X	2632	-0-	-561	-0-	21	9	2508	3	N	89 1	43
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	85	1	3617	3	N	3	46
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	90	1					46
						34	9					
						106	1					
						3	9					

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759			
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	134	1	1104	3	N	-0-	-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	3	N	-0-	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	117	1	807	3	N	-0-	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	95	1	659	3	N	-0-	-0-
02	493 N	277	-0-	-216	-0-	29	1	248	3	N	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-

ZACHRY		WELL #: 1		RRCID -> 067069		COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A			
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	188	1	3533	3	N	-0-	-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	3	N	-0-	-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	164	1	3412	3	N	-0-	-0-
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	183	1	3486	3	N	-0-	-0-
02	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	169	1	3255	3	N	-0-	-0-
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A			
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-	-0-
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
10	T. A.	1930	-0-	1930	1930	174	1	1746	3	Y	9	14
11	T. A.	1824	-0-	1824	3754	101	1	1719	3	Y	4	10
12	T. A.	1239	-0-	1239	4993	81	1	1154	3	Y	4	14
01	6439 X	1446	-0-	-4993	-0-	51	1	1391	3	Y	4	5
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	3	Y	2	7
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	2	9			Y	NO RPT	7

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	151	1	1390	3	N	-0-	52
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	132	1	1066	3	N	-0-	52
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	131	1	764	3	N	-0-	52
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	10	62
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	11	9	1105	3	N	-0-	62
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	69	1			N	NO RPT	62

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	86	1	1624	3	Y	3	23
11	3150 X	1843	-0-	-1307	-0-	88	1	1754	3	Y	1	24
12	2759 X	2060	-0-	-699	-0-	95	1	1963	3	Y	2	26
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2022	3	Y	9	35
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	3	Y	16	51
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	18	9			Y	NO RPT	51

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977			TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19												

LAREDO (LOBO)			//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313												
BENAVIDES TRACT 4			WELL #: 2		RRCID -> 074781			COMPL. DATE 01/06/1978			TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN-MCKENDRICK			WELL #: 1		RRCID -> 074961			COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.			WELL #: 10		RRCID -> 075728			COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078953			COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535				
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3574	3	24	9	N	22	119	1	61
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-			61
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-			61
01		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-			61
02		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2746	3	12	9	N	11			72
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			72

ACEVEDO-HAERING			WELL #: 1		RRCID -> 079315			COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440				
10		899 N	731	-0-	-168	-0-	37	1	694	3	N	-0-			-0-
11		840 N	769	-0-	-71	-0-	40	1	729	3	N	-0-			-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-			-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-			-0-
02		754 N	447	-0-	-307	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

LLANOS, M. H.			WELL #: 1		RRCID -> 080532			COMPL. DATE 01/22/1979			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380				
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	3	N	-0-			95
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	80	1	1159	3	N	-0-			95
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	3	N	-0-			95
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	3	N	-0-			95
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	-0-			95
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			95

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	247 1	4656 3	Y	9	39	
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	10 9	212 1	4238 3	Y	5	44
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	6 9	205 1	4233 3	Y	2	46
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	2 9	226 1	4313 3	Y	21	67
02	4582 X	4459	-0-	-123	-0-	23 9	218 1	4206 3	Y	32	99
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	35 9			Y	NO RPT	99

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542		
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	78 1	935 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	36 1	404 3	N	-0-	-0-	
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42 1	530 3	N	-0-	-0-	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	408 3	N	-0-	-0-	
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	36 1	366 3	N	-0-	-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034		
10	713 N	352	-0-	-361	-0-	352 3		N	-0-	119	
11	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 3		N	-0-	119	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	119	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	119	
02	696 N	297	-0-	-399	-0-	10 1	287 3	N	-0-	119	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	119	

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-	23	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-	23	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-	23	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	Y	1	24	
						1 9					
02	406 N	224	-0-	-182	-0-	7 1	217 3	Y	-0-	24	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	24	

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28 1	419 3	N	-0-	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67 1	1254 3	N	-0-	-0-	
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51 1	1022 3	N	-0-	-0-	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	53 1	1098 3	N	-0-	-0-	
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57 1	1085 3	N	-0-	-0-	
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53 1	1028 3	N	-0-	-0-	
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644					
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166					
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	N	-0-			14
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	3	N	-0-			14
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	3	N	-0-			14
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-			14
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	3	N	-0-			14
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			14

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184					
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	66	1	1039	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	3	N	-0-			-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467					
10	403 N	229	-0-	-174	-0-	15	1	214	3	N	-0-			48
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	3	N	-0-			48
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			48
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-			48
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-			48
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172					
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	141	1	3359	3	N	10			61
						11	9							
11	3270 X	3267	-0-	-3	-0-	135	1	3132	3	N	-0-			61
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	141	1	3584	3	N	4			65
						4	9							
01	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	126	1	3211	3	N	-0-			65
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	3	N	3			68
						3	9							
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			68

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758								
10	527 N	168	-0-	-359	-0-	8	1	160	3	N	-0-					14
11	420 N		-0-	-420	-0-					N	-0-					14
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					14
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680								
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578								
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	797	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	900 N	807	-0-	-93	-0-	48	1	758	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	3	N	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
10	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	121	1	1261	3	N	-0-					-0-
						21	4									
11	2190 N	1587	-0-	-603	-0-	144	1	1443	3	N	-0-					-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	927	3	N	-0-					-0-
01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	221	1	2252	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	193	1	1929	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	182	1	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	182	1	1691	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		-0-

D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597				
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	248	1	1233	3	N	-0-	-0-	87
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	981	3	N	-0-	-0-	87
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	3	N	-0-	-0-	87
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-	-0-	87
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	3	N	-0-	-0-	87
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		87

HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A				
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268				
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #: 1											
10	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	304	1	602	2	N	-0-	-0-	10
						250	3						
11	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	343	1	601	2	N	-0-	-0-	10
						245	3						
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	371	1	729	2	N	-0-	-0-	10
						184	3						
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	422	1	872	2	N	-0-	-0-	10
						252	3						
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	419	1	800	2	N	-0-	-0-	10
						226	3						
*03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	445	1	901	2	N	-0-	-0-	10
						241	3						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-		8	1	154	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		7	1	176	3	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		9	1	191	3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	3	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		3	1	74	3	N	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
10	744 N	711	-0-	-33	-0-		33	1	678	3	N	-0-			-0-
11	720 N	677	-0-	-43	-0-		26	1	651	3	N	-0-			-0-
12	744 N	689	-0-	-55	-0-		35	1	654	3	N	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-		32	1	671	3	N	-0-			-0-
02	667 N	637	-0-	-30	-0-		34	1	603	3	N	-0-			-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		32	1	673	3	N	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		57	1	1190	3	Y	-0-			-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		45	1	1132	3	Y	-0-			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		62	1	1165	3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1186	-0-	-54	-0-		53	1	1133	3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1093	-0-	-38	-0-		59	1	1034	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1063	-0-	-177	-0-		48	1	1015	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976			TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A						
10	3038 X	2932	-0-	-106	-0-		135	1	2797	3	Y	-0-			-0-
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-		115	1	2872	3	Y	-0-			-0-
12	3007 N	2972	-0-	-35	-0-		150	1	2822	3	Y	-0-			-0-
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		134	1	2833	3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2750	-0-	-150	-0-		149	1	2601	3	Y	-0-			-0-
*03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-		136	1	2897	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012						
10	6045 X	6014	-0-	-31	-0-		275	1	5705	3	Y	31	23	1	9
							34	9							
11	5880 X	5765	-0-	-115	-0-		220	1	5514	3	Y	28	23	1	14
							31	9							
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-		308	1	5802	3	Y	2	16	1	-0-
							2	9							
01	6076 X	5967	-0-	-109	-0-		268	1	5678	3	Y	19			19
							21	9							
02	5684 X	5603	-0-	-81	-0-		301	1	5280	3	Y	20	20	1	19
							22	9							
*03	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		276	1	5864	3	Y	10	18	1	11
							11	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2222 3	1 9	N	1	64
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3		N	-0-	64
12	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196 3		N	-0-	64
01	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2064 3		N	-0-	64
02	2175 N	1928	-0-	-247	-0-	1928 3		N	-0-	64
03	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	2059 3	4 9	N	4	68

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A		
10	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	55 1	796 2	N	-0-	7
						261 3				
11	1170 N	892	-0-	-278	-0-	46 1	639 2	N	-0-	7
						207 3				
12	1209 N	987	-0-	-222	-0-	46 1	780 2	N	-0-	7
						161 3				
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	50 1	888 2	N	-0-	7
						207 3				
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45 1	803 2	N	-0-	7
						186 3				
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	51 1	859 2	N	-0-	7
						188 3				

MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A		
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 1		Y	-0-	3
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	61 1	247 3	Y	-0-	3
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	81 1	238 3	Y	-0-	3
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	48 1	103 3	Y	-0-	3
02	290 N	136	-0-	-154	-0-	58 1	78 3	Y	-0-	3
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	59 1	103 3	Y	3	6
						3 9				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149		
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	266 1	3056 3	Y	-0-	8
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	301 1	2957 3	Y	5	13
						6 9				
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	372 1	3418 3	Y	-0-	13
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	356 1	3476 3	Y	-0-	13
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	304 1	3823 3	Y	6 10 1	9
						7 9				
*03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	397 1	4722 3	Y	-0-	9

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	Y	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 3	Y	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43 1	745 3	Y	-0-	-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38 1	800 3	Y	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A		
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	203 1	2445 3	Y	-0-	8
11	2730 X	2479	-0-	-251	-0-	188 1	2291 3	Y	-0-	7
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	165 1	2198 3	Y	-0-	7
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	236 1	2703 3	Y	-0-	7
02	2639 X	2236	-0-	-403	-0-	148 1	2088 3	Y	-0-	7
*03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	235 1	2490 3	Y	-0-	7

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
10	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	200	1	1897	3	N	-0-			11
11	2280	X	911	-0-	-1369	-0-	65	1	846	3	N	-0-			11
12	2356	X	1473	-0-	-883	-0-	135	1	1338	3	N	-0-			11
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	370	1	2798	3	N	-0-			11
02	2146	X	900	-0-	-1246	-0-	75	1	825	3	N	-0-			11
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	245	1	2130	3	N	-0-			11

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978			TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A						
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1549	3	Y	25			121
							28	9							
11	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	157	1	1351	3	Y	33			154
							36	9							
12	1984	N	1309	-0-	-675	-0-	176	1	1129	3	Y	4	144	1	14
							4	9							
01	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	171	1	1437	3	Y	-0-			14
02	1479	N	1415	-0-	-64	-0-	175	1	1240	3	Y	-0-			14
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	165	1	1653	3	Y	-0-			14

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157						
10	3565	X	1880	-0-	-1685	-0-	145	1	1735	3	Y	-0-			50
11	3450	X	760	-0-	-2690	-0-	69	1	691	3	Y	-0-			50
12	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	174	1	1254	3	Y	-0-			50
01	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	227	1	2659	3	Y	-0-			50
02	2726	X	1883	-0-	-843	-0-	231	1	1652	3	Y	-0-			50
*03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	268	1	1865	3	Y	-0-			50

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	268	1	3870	3	N	-0-			22
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	226	1	3238	3	N	-0-			22
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	215	1	2741	3	N	-0-			22
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	231	1	3225	3	N	-0-			22
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	165	1	1895	3	N	-0-			22
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	237	1	2628	3	N	-0-			22

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A						
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	116	1	1337	3	Y	-0-			4
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	133	1	1307	3	Y	5			9
							6	9							
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	130	1	1190	3	Y	-0-			9
01	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	127	1	1238	3	Y	-0-			9
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	6	7	1	8
							7	9							
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	165	1	1965	3	Y	-0-			8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	582	1	10330	3	Y	21			63
11	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	472	1	8584	3	Y	51			114
12	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	3	Y	38	141	1	11
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	558	1	8073	3	Y	25			36
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	599	1	8538	3	Y	7			43
*03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	710	1	8792	3	Y	-0-			43

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218														
10	4991 X	4626	-0-	-365	-0-	371	1	4255	3	Y	-0-			11
11	4650 X	4557	-0-	-93	-0-	420	1	4120	3	Y	15			26
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	463	1	4246	3	Y	-0-			26
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	600	1	5859	3	Y	-0-			26
02	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	461	1	5784	3	Y	17	22	1	21
*03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	547	1	6516	3	Y	-0-			21

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461														
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	182	1	2632	3	N	-0-			23
11	2910 N	2660	-0-	-250	-0-	174	1	2486	3	N	-0-			23
12	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	200	1	2556	3	N	-0-			23
01	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	184	1	2575	3	N	-0-			23
02	2842 X	2114	-0-	-728	-0-	170	1	1944	3	N	-0-			23
*03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	263	1	2898	3	N	-0-			23

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328														
10	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	149	1	1710	3	Y	-0-			4
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	166	1	1634	3	Y	6			10
12	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	175	1	1603	3	Y	-0-			10
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	172	1	1681	3	Y	-0-			10
02	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	122	1	1528	3	Y	8	9	1	9
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	150	1	1786	3	Y	-0-			9

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	325 1	3900 3	Y	20	48 1	22
11	5100 X	3690	-0-	-1410	-0-	280 1	3395 3	Y	14		36
12	4774 X	3324	-0-	-1450	-0-	231 1	3079 3	Y	13		49
01	4774 X	3431	-0-	-1343	-0-	273 1	3128 3	Y	27		76
02	3973 X	3411	-0-	-562	-0-	224 1	3159 3	Y	25		101
03	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	340 1	3601 3	Y	33		134
						22 9					
						15 9					
						14 9					
						30 9					
						28 9					
						36 9					

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	148 1	1706 3	Y	-0-		4
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	174 1	1702 3	Y	4		8
						4 9					
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	180 1	1657 3	Y	-0-		8
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	168 1	1635 3	Y	-0-		8
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	113 1	1423 3	Y	5	6 1	7
						6 9					
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	155 1	1837 3	Y	-0-		7

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108091		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
10	2883 N	1680	-0-	-1203	-0-	76 1	1568 3	Y	33	24 1	19
						36 9					
11	2790 N	2143	-0-	-647	-0-	81 1	2030 3	Y	29	24 1	24
						32 9					
12	2635 N	2243	-0-	-392	-0-	113 1	2128 3	Y	2	22 1	4
						2 9					
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	116 1	2451 3	Y	7		11
						8 9					
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	139 1	2427 3	Y	-0-	11 1	-0-
*03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	121 1	2559 3	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513	
10	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	128	1	1043	3	Y	3	10
							3	9					
11	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	142	1	944	3	Y	4	7
							4	9					
12	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	139	1	887	3	Y	6	13
							7	9					
01	1178	N	822	-0-	-356	-0-	124	1	698	3	Y	-0-	6
02	1044	N	770	-0-	-274	-0-	87	1	674	3	Y	8	7
							9	9					
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	97	1	697	3	Y	2	9
							2	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500	
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850	
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
							2	3					
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
							1	3					
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
							2	3					
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
							1	3					
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-
							48	3					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116805	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	8483 - 8526
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	90633			N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	34 1	395 3	Y	-0-				2
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	37 1	361 3	Y	1				3
							1 9							
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	41 1	373 3	Y	-0-				3
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	40 1	387 3	Y	-0-				3
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	362 3	Y	1	2 1			2
							1 9							
*03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	36 1	429 3	Y	-0-				2

MORENO, I. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	56 1	1166 3	Y	-0-				15
11		1170 N	1168	-0-	-2	-0-	45 1	1123 3	Y	-0-				15
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 3	Y	-0-				15
01		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	53 1	1131 3	Y	-0-				15
02		1131 N	1111	-0-	-20	-0-	60 1	1051 3	Y	-0-				15
*03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53 1	1125 3	Y	35				50
							39 9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	3	-0-	3	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
12		6 X	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
01		T. A.	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	3	-0-	3	-0-	8	3 3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
10		1333 N	780	-0-	-553	-0-	36 1	744 3	Y	-0-				-0-
11		1290 N	448	-0-	-842	-0-	17 1	431 3	Y	-0-				-0-
12		1147 N	485	-0-	-662	-0-	24 1	461 3	Y	-0-				-0-
01		775 N	588	-0-	-187	-0-	27 1	561 3	Y	-0-				-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	467 3	Y	-0-				-0-
*03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	50 1	1067 3	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 3	Y	-0-				-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 3	Y	-0-				-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-				-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 3	Y	-0-				-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
10		2139 N	1355	-0-	-784	-0-	104 1	1251 3	Y	-0-	17 1			1
11		2130 N	1499	-0-	-631	-0-	113 1	1386 3	Y	-0-				1
*12		1798 N	1599	-0-	-199	-0-	111 1	1486 3	Y	2				3
							2 9							
*01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	160 1	1824 3	Y	-0-				3
*02		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	123 1	1735 3	Y	-0-				3
*03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	191 1	2022 3	Y	-0-				3

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	128 1	1541 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	57 1	689 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	45 1	593 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	63 1	715 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47 1	669 3	Y	-0-		-0-				-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	62 1	656 3	Y	-0-		-0-				-0-

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	98 1	194 2	N	-0-						5
						81 3									
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	31 1	55 2	N	-0-						5
						22 3									
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	138 1	270 2	N	-0-						5
						68 3									
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	85 1	176 2	N	-0-						5
						51 3									
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	86 1	164 2	N	-0-						5
						47 3									
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	131 1	266 2	N	-0-		2				7
						71 3	2 9								

HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654						
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	229 1	455 2	N	-0-						9
						189 3									
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	236 1	413 2	N	-0-						9
						169 3									
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	227 1	445 2	N	-0-						9
						112 3									
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	281 1	581 2	N	-0-						9
						168 3									
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	243 1	464 2	N	-0-						9
						132 3									
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	252 1	511 2	N	-0-						9
						137 3									

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488						
10	5859 X	5683	-0-	-176	-0-	397 1	5286 3	N	-0-						6
11	5670 X	5310	-0-	-360	-0-	392 1	4912 3	N	5	6	1				5
						6 9									
12	5859 X	4753	-0-	-1106	-0-	455 1	4294 3	N	4						9
						4 9									
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	426 1	5719 3	N	7	12	1				4
						8 9									
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	421 1	4951 3	N	6	3	1				7
						7 9									
03	5673 X	5451	-0-	-222	-0-	398 1	5053 3	N	-0-	5	1				2

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1216 2	6 9	N	5	3	1				4
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1212 2	3 9	N	3	3	1				4
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1306 2	9 9	N	8	8	1				4
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280 2	6 9	N	5	4	1				5
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174 2	7 9	N	6	7	1				4
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1273 2	7 9	N	6	6	1				4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4643 X	3692	-0-	-951	-0-	3674	2	18	9	N	16	8	1	13	
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	2	11	9	N	10	9	1	14	
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3809	2	20	9	N	18	23	1	9	
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3805	2	14	9	N	13	9	1	13	
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3124	2	20	9	N	18	19	1	12	
*03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3369	2	19	9	N	17	18	1	11	

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7	4	1	17
11	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	1215	2	4	9	N	4	4	1	17
12	1457 N	1032	-0-	-425	-0-	1024	2	8	9	N	7	9	1	15
01	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1387	2	3	9	N	3	3	1	15
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	2	9	9	N	8	6	1	17
*03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	2	9	9	N	8	8	1	17

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

10	2294 N	1475	-0-	-819	-0-	1468	2	7	9	N	6	4	1	5
11	2010 N	900	-0-	-1110	-0-	897	2	3	9	N	3	4	1	4
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	4	1	-0-
01	1488 N	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

10	992 N	682	-0-	-310	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1	1
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2	1	1	2
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6	5	1	3
01	682 N	352	-0-	-330	-0-	350	2	2	9	N	2	3	1	2
02	1131 N	724	-0-	-407	-0-	721	2	3	9	N	3	3	1	2
03	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	1146	2	6	9	N	5	4	1	3

HEREFORD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5	3	1	4
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	1	4
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5	6	1	3
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	922	2	3	9	N	3	3	1	3
02	957 N	822	-0-	-135	-0-	816	2	6	9	N	5	5	1	3
03	1023 N	902	-0-	-121	-0-	896	2	6	9	N	5	5	1	3

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	1	1	2
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	440	2	1	9	N	1	1	1	2
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	N	2	3	1	1
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1	1
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1	1
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	407	2	2	9	N	2	2	1	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	321	1	1464	2	N	9	4	1		7
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	356	1	1523	2	N	5	5	1		7
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	373	1	1582	2	N	10	12	1		5
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	6	5	1		6
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	317	1	1509	2	N	10	9	1		7
03	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	323	1	1581	2	N	10	10	1		7

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	1	1		2
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	577	2	1	9	N	1	1	1		2
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	576	2	2	9	N	2	3	1		1
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	576	2	2	9	N	2	1	1		2
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	539	2	3	9	N	3	3	1		2
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3	3	1		2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538						
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4597	2	25	9	N	23	11	1		18
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3932	2	12	9	N	11	12	1		17
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3670	2	21	9	N	19	26	1		10
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4100	2	15	9	N	14	10	1		14
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	N	17	19	1		12
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3117	2	17	9	N	15	17	1		10

HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708						
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	1	1		1
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	N	1	1	1		1
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1		1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1		1
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1		1
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1		1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A						
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5	2	1		4
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	967	2	3	9	N	3	3	1		4
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4	6	1		2
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4	2	1		4
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	6	1		4
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	1		4

HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A						
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	5	1		8
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1		8
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	2	11	9	N	10	13	1		5
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8	5	1		8
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10	11	1		7
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	N	9	10	1		6

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 - 6702	
10	868 N	795	-0-	-73	-0-	142	1	649	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
11	870 N	554	-0-	-316	-0-	105	1	448	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
12	1054 N	586	-0-	-468	-0-	111	1	472	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	806 N	680	-0-	-126	-0-	135	1	543	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	92	1	440	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	99	1	485	2	Y	3	3 1	2
						3	9						

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 - 7271	
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	892	2	4	9	N	4	2 1	3
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2	2 1	3
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	N	5	6 1	2
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	886	2	3	9	N	3	2 1	3
02	841 N	809	-0-	-32	-0-	805	2	4	9	N	4	4 1	3
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	892	2	4	9	N	4	4 1	3

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 - 7504	
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	477	1	2176	2	N	12	6 1	9
						13	9						
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	496	1	2122	2	N	7	6 1	10
						8	9						
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	517	1	2193	2	N	15	18 1	7
						17	9						
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2051	2	N	10	7 1	10
						11	9						
02	2407 N	2159	-0-	-248	-0-	372	1	1774	2	N	12	13 1	9
						13	9						
03	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	418	1	2050	2	N	12	13 1	8
						13	9						

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790	
10	620 N	492	-0-	-128	-0-	490	2	2	9	N	2	1 1	2
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	593	2	1	9	N	1	1 1	2
12	744 N	607	-0-	-137	-0-	603	2	4	9	N	4	4 1	2
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	2 1	2
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5	4 1	3
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5	5 1	3

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	33	9	N	30	8	1	64
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	2	30	9	N	27	8	1	83
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2	46	9	N	42	110	1	15
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	2	30	9	N	27	9	1	33
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2	42	9	N	38	18	1	53
*03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	2	41	9	N	37	17	1	73

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835							
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	390 N	11	-0-	-379	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
HACHAR, D.D.		WELL #: 5		RRCID -> 065066		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAL-MEX		WELL #: 2 L		RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 L		RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 066954		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	156	1	2093	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	167	1	2032	3	N	-0-			-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	164	1	2011	3	N	-0-			-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	145	1	1939	3	N	-0-			-0-
02	2117	N	1884	-0-	-233	-0-	120	1	1764	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A							
10	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	108	1	1455	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	116	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	3	N	-0-			-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	3	N	-0-			-0-
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	88	1	1285	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714							
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	71	1	637	3	N	-0-			-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	85	1	682	3	N	-0-			-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	68	1	590	3	N	-0-			-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	N	-0-			-0-
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	76	1	596	3	N	-0-			-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047							
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	108	1	1098	3	N	-0-			10
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	-0-			27
							19	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	-0-			30
							3	9							
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1065	3	N	-0-			30
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	3	N	-0-			30
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			30

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730								
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	3	N	-0-					33
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	3	N	-0-					33
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	3	N	-0-					33
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	3	N	-0-					33
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					33
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7879 - 7980	
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2 9	Y	2		6
11	1080 N	482	-0-	-598	-0-	481	3	1 9	Y	1		7
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		7
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	447 3	Y	3		10
						3	9					
02	464 N	348	-0-	-116	-0-	11	1	337 3	Y	-0-		10
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		10

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF. N/A	
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	3	7 9	Y	6		23
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	3	4 9	Y	4		27
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		Y	-0-		27
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1649 3	Y	5		32
						6	9					
02	2204 N	1979	-0-	-225	-0-	60	1	1919 3	Y	-0-		32
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT		32

LAREDO (8080)		//CONT.// 52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3813 X	2961	-0-	-852	-0-	206 1	2740 3	N	-0-		36
						15 4					
11	3360 X	2916	-0-	-444	-0-	202 1	2714 3	N	-0-		36
12	3441 X	2789	-0-	-652	-0-	207 1	2579 3	N	-0-		36
						3 4					
01	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	207 1	2825 3	N	-0-		36
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	219 1	2925 3	N	-0-		36
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		36

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 39		RRCID -> 218418		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 222215		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 239178		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691																	
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																	
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542																	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					30
11	600 N	10	-0-	-590	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	-0-					30
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	843	3	N	-0-					30
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 49QC		RRCID -> 250185		COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402						
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	31	1	256	3	N	-0-				-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	N	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-				-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902						
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	N	-0-				-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	N	-0-				-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	N	-0-				-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	-0-				-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-				-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558						
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-				6
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	N	-0-				13
						8	9								
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	N	1				14
						1	9								
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	N	-0-				14
02	551 N	488	-0-	-63	-0-	48	1	440	3	N	-0-				14
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				14

HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
10	434 N	223	-0-	-211	-0-	25	1	198	3	N	-0-	-0-
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	25	1	167	3	N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-	-0-
02	174 N	116	-0-	-58	-0-	12	1	104	3	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				2								
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	3	N	-0-	20
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-	20
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	N	-0-	20
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	3	N	-0-	20
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	905	3	N	-0-	20
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	87	1	995	3	N	-0-	20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		WELL #:		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12078	- 12700
10	589 N	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-	16
11	570 N	8	-0-	-562	-0-					N	-0-	16
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	8	2			N	-0-	16
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	16
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895									
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11422 - 11540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	1948	95 1	1095 2	Y	-0-			57
							758 4						
11	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	6080	4132 2		Y	-0-			57
12	DLQ	G-10	1978	-0-	1978	8058	1 1	1183 2	Y	-0-			57
							794 4						
01	10364	X	2306	-0-	-8058	-0-	1 1	1662 2	Y	-0-			57
							643 4						
02	4002	X	2306	-0-	-1696	-0-	1 1	1720 2	Y	-0-			57
							585 4						
03	4278	X	2314	-0-	-1964	-0-	1 1	1570 2	Y	-0-			57
							743 4						

MOORE GAS UNIT B				WELL #:	2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11450 - 11812	
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	3 1	33 2	Y	-0-			-0-
							23 4						
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	93	34 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	151	35 2	23 4	Y	-0-			-0-
01	245	N	94	-0-	-151	-0-	68 2	26 4	Y	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	70 2	24 4	Y	-0-			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	64 2	30 4	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	225681	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11572 - 11886	
10	DLQ	G-10	2771	-0-	2771	2771	135 1	1558 2	Y	-0-			114
							1078 4						
11	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	4404	1633 2		Y	-0-			114
12	DLQ	G-10	2770	-0-	2770	7174	1 1	1682 2	Y	-0-			114
							1087 4						
01	9692	X	2518	-0-	-7174	-0-	1 1	1815 2	Y	-0-			114
							702 4						
02	2552	X	2518	-0-	-34	-0-	1 1	1878 2	Y	-0-			114
							639 4						
03	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	1 1	1714 2	Y	-0-			114
							812 4						

MOORE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	225806	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11425 - 11730	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE				WELL #:	3	RRCID ->	230931	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11574 - 11949	
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y	-0-			34
							121 4						
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			34
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	188 2	Y	-0-			34
							121 4						
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	172 2	67 4	Y	-0-			34
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	178 2	61 4	Y	-0-			34
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	163 2	77 4	Y	-0-			34

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895								
SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876	- 12084
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	6118	-0-	6118	6118	297 1	3441	2	Y	-0-	-0-
							2380 4					
11	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	9724	3606 2			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	6118	-0-	6118	15842	2 1	3715	2	Y	-0-	-0-
							2401 4					
01	21588	X	5746	-0-	-15842	-0-	2 1	4141	2	Y	-0-	-0-
							1603 4					
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	2 1	4286	2	Y	-0-	-0-
							1458 4					
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	2 1	3911	2	Y	-0-	-0-
							1852 4					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648	- 12344
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23

DILWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234026	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11754	- 11890
10	DLQ	G-10	7010	-0-	7010	7010	340 1	3942	2	Y	-0-	-0-
							2728 4					
11	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	11142	4132 2			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	7010	-0-	7010	18152	2 1	4257	2	Y	-0-	-0-
							2751 4					
01	22722	X	4570	-0-	-18152	-0-	2 1	3293	2	Y	-0-	-0-
							1275 4					
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	2 1	3409	2	Y	-0-	-0-
							1159 4					
03	7006	X	4586	-0-	-2420	-0-	2 1	3111	2	Y	-0-	-0-
							1473 4					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722	- 11992
10	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	1572	76 1	884	2	Y	-0-	77
							612 4					
11	DLQ	G-10	4094	-0-	4094	5666	198 1	2215	2	Y	-0-	77
							1681 4					
12	DLQ	G-10	4094	-0-	4094	9760	2 1	2486	2	Y	-0-	77
							1606 4					
01	13875	X	4115	-0-	-9760	-0-	1 1	2966	2	Y	-0-	77
							1148 4					
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2 1	3069	2	Y	-0-	77
							1044 4					
03	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	1 1	2801	2	Y	-0-	77
							1326 4					

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11476 - 11682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	1667	76	1	884	2	Y	-0-			-0-
						612	4							
11	DLQ G-10	310	-0-	310	1977	15	1	168	2	Y	-0-			-0-
						127	4							
12	DLQ G-10	1572	-0-	1572	3549	1	1	954	2	Y	-0-			-0-
						617	4							
01	6025 X	2476	-0-	-3549	-0-	1	1	1784	2	Y	-0-			-0-
						691	4							
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	1847	2	Y	-0-			-0-
						628	4							
*03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1	1	1685	2	Y	-0-			-0-
						798	4							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11998 - 12396
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	3	2	1	4	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	3	2	1	4	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	12	3	2	1	4	Y	-0-	-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162										
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8852 - 8880
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895			CAPACITY				CNTY: DUVAL			
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	9025 - 9090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CFO RESOURCES, INC.		120105										
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6946 - 7718
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

 LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
 LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

 LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

 LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

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

 CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

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

 CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596				
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	Y	-0-			-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	Y	-0-			-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	57	1	777	2	Y	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-			-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	-0-			-0-

RAKER RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 - 7674				
10	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	2		Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	38	2	1	9	Y	1	1	8		35
12		113 N	55	-0-	-58	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8	35
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	8	35
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	8	35
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	8	35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645				
10	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	2		Y	-0-					175
11	DLQ	G-10	3966	-0-	3966	5958	3966	2		Y	-0-				175
12		9790 X	3832	-0-	-5958	-0-	3832	2		Y	-0-				175
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-				175
02		3828 X	3322	-0-	-506	-0-	3322	2		Y	-0-				175
03		4092 X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2		Y	-0-				175

LAS MILPAS (FRIO)		WELL #:		1	RRCID ->	283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9520 - 9540				
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	448	1	3399	2	Y	13	93	1		17
11	4680 X	4199	-0-	-481	-0-	495	1	3704	2	Y	-0-				17
12	4836 X	4082	-0-	-754	-0-	501	1	3579	2	Y	2				19
01	4836 X	3932	-0-	-904	-0-	480	1	3452	2	Y	-0-				19
02	4060 X	2937	-0-	-1123	-0-	223	1	2706	2	Y	7				26
03	4340 X	2763	-0-	-1577	-0-	203	1	2560	2	Y	-0-				26
SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454					
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	63	1	472	2	Y	-0-				-0-
12	806 N	611	-0-	-195	-0-	75	1	536	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	280	-0-	-278	-0-	34	1	246	2	Y	-0-				-0-
02	522 N	278	-0-	-244	-0-	21	1	257	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	213	-0-	-407	-0-	16	1	197	2	Y	-0-				-0-
SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791					
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	677	1	7622	2	Y	5	7	1		9
11	7770 X	7660	-0-	-110	-0-	645	1	7011	2	Y	4				13
12	8029 X	7773	-0-	-256	-0-	654	1	7115	2	Y	4				17
01	8308 X	8048	-0-	-260	-0-	664	1	7378	2	Y	5	14	1		8
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	621	1	7226	2	Y	6				14
03	8308 X	7659	-0-	-649	-0-	611	1	7044	2	Y	4				18
SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853					
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1809	2	Y	-0-				-0-
11	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	204	1	1525	2	Y	-0-				-0-
12	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	228	1	1627	2	Y	-0-				-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	253	1	1817	2	Y	-0-				-0-
02	1682 N	1069	-0-	-613	-0-	81	1	988	2	Y	-0-				-0-
*03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	-0-				-0-
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863					
10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	479	1	5385	2	Y	9	14	1		18
11	7080 X	6452	-0-	-628	-0-	543	1	5899	2	Y	9				27
12	7316 X	6437	-0-	-879	-0-	541	1	5888	2	Y	7				34
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	587	1	6521	2	Y	12	29	1		17
02	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	537	1	6252	2	Y	12				29
03	6665 X	6610	-0-	-55	-0-	527	1	6074	2	Y	8				37

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	283	1	3180	2	Y	-0-				-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	271	1	2948	2	Y	-0-				-0-
12	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	293	1	3184	2	Y	-0-				-0-
01	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	267	1	2966	2	Y	-0-				-0-
02	3335 X	3265	-0-	-70	-0-	258	1	3007	2	Y	-0-				-0-
03	3472 X	3382	-0-	-90	-0-	270	1	3112	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452					
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-				-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	137	1	1491	2	Y	-0-				-0-
12	1612 N	1366	-0-	-246	-0-	115	1	1251	2	Y	-0-				-0-
01	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	124	1	1377	2	Y	-0-				-0-
02	1566 N	1450	-0-	-116	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-				-0-
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10703 - 10928					
10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	592	1	6665	2	Y	-0-				-0-
11	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	608	1	6603	2	Y	-0-				-0-
12	7254 X	6459	-0-	-795	-0-	544	1	5915	2	Y	-0-				-0-
01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	630	1	6999	2	Y	-0-				-0-
02	6960 X	6660	-0-	-300	-0-	527	1	6133	2	Y	-0-				-0-
03	7440 X	6811	-0-	-629	-0-	543	1	6268	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10784 - 10968					
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	402	1	4517	2	Y	8	13	1		16
11	5520 X	4724	-0-	-796	-0-	397	1	4318	2	Y	8				24
12	5704 X	5185	-0-	-519	-0-	436	1	4741	2	Y	7				31
01	5704 X	4845	-0-	-859	-0-	399	1	4435	2	Y	10	26	1		15
02	5133 X	4628	-0-	-505	-0-	365	1	4251	2	Y	11				26
03	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	403	1	4653	2	Y	7				33

SLATOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11265		PERF.10072 - 10963					
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	566	1	6373	2	Y	2	4	1		5
11	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	622	1	6761	2	Y	3				8
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	607	1	6604	2	Y	2				10
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	591	1	6563	2	Y	3	8	1		5
02	7134 X	7059	-0-	-75	-0-	558	1	6498	2	Y	3				8
03	7626 X	7206	-0-	-420	-0-	575	1	6628	2	Y	3				11

LAS OVEJAS (LOBO)				//CONT.//	52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175								
MARTINEZ, MERCUIRO				WELL #:	4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952 - 11056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1705 N	1603	-0-	-102	-0-	260 1	1343 2		N	-0-		-0-
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	253 1	1296 2		N	-0-		-0-
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	258 1	1301 2		N	-0-		-0-
01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	251 1	1281 2		N	-0-		-0-
02		1508 N	1396	-0-	-112	-0-	237 1	1159 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	248 1	1196 2		N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)					52169 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY					891175								
SLATOR RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451 - 10568	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	7912	-0-	7912	7912	602 1	7310 2		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	8167	-0-	8167	16079	601 1	7566 2		Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635 - 10738	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)					52169 782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY					891175								
SLATOR RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806	
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	188 1	1430 2		Y	-0-		-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	166 1	1246 2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	185 1	1319 2		Y	-0-		-0-
01		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	194 1	1395 2		Y	-0-		-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119 1	1443 2		Y	-0-		-0-
*03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	130 1	1636 2		Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)					52169 783	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY					891175								
SLATOR RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10423 - 10478	
10		2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	234 1	1778 2		Y	-0-		-0-
11		1920 #	1694	-0-	-226	-0-	200 1	1494 2		Y	-0-		-0-
12		2015 #	1765	-0-	-250	-0-	217 1	1548 2		Y	-0-		-0-
01		2015 #	1767	-0-	-248	-0-	216 1	1551 2		Y	-0-		-0-
02		1885 #	1841	-0-	-44	-0-	140 1	1701 2		Y	-0-		-0-
*03		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	149 1	1877 2		Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)			52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
SLATOR RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	100680	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10831 - 10948				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)			52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
SLATOR RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	102724	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	10057 - 10144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH			WELL #:	19	RRCID ->	115845	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10229 - 10401				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH			WELL #:	16	RRCID ->	144608	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10311 - 10350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)			52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY			891175													
SLATOR RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	112097	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	5849 - 6015				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)			52169 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
LAUREL, SERGIO			WELL #: 3		RRCID -> 194639			COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2325 X	2138	-0-	-187	-0-	147 1	1991 2	Y		-0-			12
11		2250 X	2116	-0-	-134	-0-	145 1	1963 2	Y		7	17 1		2
							8 9							
12		3069 X	2435	-0-	-634	-0-	176 1	2259 2	Y		-0-			2
01		3069 X	2115	-0-	-954	-0-	160 1	1949 2	Y		5			7
							6 9							
02		2871 X	1936	-0-	-935	-0-	140 1	1788 2	Y		7	12 1		2
							8 9							
*03		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	204 1	2342 2	Y		-0-			2

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)			52169 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
MARTINEZ, M.			WELL #: 1		RRCID -> 119603			COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749			
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	342 2	Y		-0-			2
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	17 1	225 2	Y		-0-	2 1		-0-
12		310 N	188	-0-	-122	-0-	13 1	171 2	Y		4			4
							4 9							
01		372 N	265	-0-	-107	-0-	20 1	245 2	Y		-0-			4
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	Y		1	5 1		-0-
							1 9							
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y		-0-			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)			52169 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
URIBE, AURELIANO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 079778			COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110			
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	515 1	1694 2	N		4			52
							4 9							
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	351 1	1836 2	N		3			55
							3 9							
12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	322 1	1808 2	N		3			58
							3 9							
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	269 1	1573 2	N		2			60
							2 9							
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	324 1	1506 2	N		7			67
							8 9							
*03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	484 1	1614 2	N		-0-			67

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)			52169 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649											
BRUNI, L. E.			WELL #: 3		RRCID -> 111395			COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

EOG RESOURCES, INC.			253162											
SLATOR RANCH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 187829			COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
												BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
MARSHALL, S.G.		WELL #:		7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114		
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	115 1	1188 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	117 1	1144 2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1302	-0-	-93 B	-0-	109 1	1193 2	Y	-0-		-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	116 1	1197 2	Y	-0-		-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	160 1	1061 2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 2		Y	-0-		-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616							
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:		1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627							
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-			-0-
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A				
10	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 2		Y	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399 2		Y	-0-			-0-
02	1363 N	1289	-0-	-74	-0-	1289 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A				
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A				
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A				
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-			-0-
02	696 N	661	-0-	-35	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812				
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-			-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		Y	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		Y	-0-			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-
03	1643 N	1325	-0-	-318	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749				
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754		
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644		
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
02	928 N	907	-0-	-21	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792		
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
02	1044 N	1025	-0-	-19	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887		
10	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-
02	1276 N	1176	-0-	-100	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
*03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653		
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
02	1566 N	1460	-0-	-106	-0-	1460	2			Y	-0-			-0-
03	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868		
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
02	696 N	659	-0-	-37	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924 PERF. 6540 - 6638					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-				190
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2		Y	-0-				190
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-				190
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-				190
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-				190
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-				190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6644 - 6717					
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2		Y	-0-				-0-
11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	802	2		Y	-0-				-0-
12	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	2		Y	-0-				-0-
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2		Y	-0-				-0-
02	783	N	693	-0-	-90	-0-	693	2		Y	-0-				-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2		Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6415 - 6507					
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2		Y	-0-				-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2		Y	-0-				-0-
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2		Y	-0-				-0-
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2		Y	-0-				-0-
02	1450	N	1383	-0-	-67	-0-	1383	2		Y	-0-				-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2		Y	-0-				-0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:	4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875 PERF. N/A		
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900 PERF. N/A					
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-				-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-				-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-				-0-
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	2		N	-0-				-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470 PERF. N/A		
10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	104	1	888	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	900	-0-	-210	-0-	58	1	842	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	769	-0-	-378	-0-	55	1	714	3	N	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	55	1	591	3	N	-0-			-0-
02	870	N	520	-0-	-350	-0-	43	1	477	3	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4		RRCID -> 054010			COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	54 1	462 3		N	-0-		-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	510 3		N	-0-		-0-
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	70 1	911 3		N	-0-		-0-
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95 1	1012 3		N	-0-		-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	89 1	995 3		N	-0-		-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1		RRCID -> 055126			COMPL. DATE 11/28/1972		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
10		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3			Y	-0-		-0-
11		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3			Y	-0-		-0-
12		310 X	274	-0-	-36	-0-	274 3			Y	-0-		-0-
01		310 X	254	-0-	-56	-0-	31 1	223 3		Y	-0-		-0-
02		319 X	242	-0-	-77	-0-	44 1	198 3		Y	-0-		-0-
03		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3		RRCID -> 055151			COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
10		186 N	69	-0-	-117	-0-	14 1	55 3		N	-0-		-0-
11		180 N	94	-0-	-86	-0-	16 1	78 3		N	-0-		-0-
12		186 N	48	-0-	-138	-0-	11 1	37 3		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	33 1	96 3		N	-0-		-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	42 1	117 3		N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1		RRCID -> 055425			COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	7 1	206 3		N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3			N	-0-		-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	31 1	176 3		N	-0-		-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	44 1	218 3		N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3		N	-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1		RRCID -> 055648			COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A		
10		589 N	451	-0-	-138	-0-	19 1	432 3		N	-0-		-0-
11		570 N	497	-0-	-73	-0-	78 1	419 3		N	-0-		-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	101 1	532 3		N	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	97 1	406 3		N	-0-		-0-
02		493 N	463	-0-	-30	-0-	101 1	362 3		N	-0-		-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1		RRCID -> 055649			COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 3		N	-0-		-0-
11		360 N	279	-0-	-81	-0-	44 1	235 3		N	-0-		-0-
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	48 1	251 3		N	-0-		-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	61 1	256 3		N	-0-		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	57 1	207 3		N	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2		RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
10		310 N	155	-0-	-155	-0-	6 1	149 3		N	-0-		-0-
11		330 N	268	-0-	-62	-0-	42 1	226 3		N	-0-		-0-
12		310 N	248	-0-	-62	-0-	39 1	209 3		N	-0-		-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	42 1	173 3		N	-0-		-0-
02		261 N	180	-0-	-81	-0-	39 1	141 3		N	-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		4	RRCID ->	055654	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	14	1	321	3	N	-0-	-0-	
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	83	1	447	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	79	1	421	3	N	-0-	-0-	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	102	1	426	3	N	-0-	-0-	
02	493 N	443	-0-	-50	-0-	96	1	347	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-	

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A		
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	17	1	392	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	88	1	476	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	477	-0-	-174	-0-	76	1	401	3	N	-0-	-0-	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-	-0-	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	132	1	478	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-	

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-	-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-	-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	N	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A		
10	868 N	650	-0-	-218	-0-	27	1	623	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	132	1	708	3	N	-0-	-0-	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-	-0-	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	182	1	762	3	N	-0-	-0-	
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	201	1	725	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A		
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	3	N	-0-	-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	23	1	83	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A		
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	21	1	299	3	N	-0-	-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-	-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-	-0-	
02	319 N	287	-0-	-32	-0-	24	1	263	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47 1	507 3	N	-0-	-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	102 1	882 3	N	-0-	-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	97 1	916 3	N	-0-	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90 1	865 3	N	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	73 1	760 3	N	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	58 1	315 3	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	60 1	318 3	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	69 1	289 3	N	-0-	-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	75 1	270 3	N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A		
10	682 N	483	-0-	-199	-0-	20 1	463 3	N	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	111 1	596 3	N	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	118 1	627 3	N	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	137 1	573 3	N	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	151 1	545 3	N	-0-	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A		
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	26 1	227 3	N	-0-	-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	14 1	205 3	N	-0-	-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	18 1	229 3	N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 3	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	102 1	373 3	N	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	143 1	346 3	N	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	114 1	356 3	N	-0-	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	182 1	328 3	N	-0-	-0-
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	79 1	365 3	N	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-	-0-
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
01	310 X	303	-0-	-7	-0-	37 1	266 3	Y	-0-	-0-
02	290 X	278	-0-	-12	-0-	51 1	227 3	Y	-0-	-0-
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 3	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 3	N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 3	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-	-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	33 1	230 3	Y	-0-	-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	52 1	229 3	Y	-0-	-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	65 1	349 3	N	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	62 1	326 3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	74 1	308 3	N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	83 1	297 3	N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	-0-
12	186 X	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-	-0-
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	24 1	174 3	Y	-0-	-0-
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	47 1	209 3	Y	-0-	-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	26 1	597 3	N	-0-	-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	147 1	790 3	N	-0-	-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	67 1	352 3	N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	103 1	432 3	N	-0-	-0-
02	870 N	411	-0-	-459	-0-	89 1	322 3	N	-0-	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-	-0-
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-	-0-
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	80 1	570 3	Y	-0-	-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	124 1	551 3	Y	-0-	-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	
01	217 X	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	49	1	257	3	N	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	68	1	243	3	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-	-0-	
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-	-0-	
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-	-0-	
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-
02	377 X	270	-0-	-107	-0-	50	1	220	3	Y	-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-	-0-	
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-	-0-	
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-
02	348 X	245	-0-	-103	-0-	45	1	200	3	Y	-0-
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	341 X	255	-0-	-86	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	
12	341 X	244	-0-	-97	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	
01	310 X	200	-0-	-110	-0-	25	1	175	3	Y	-0-
02	319 X	247	-0-	-72	-0-	45	1	202	3	Y	-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
10	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3	Y	-0-	-0-	
11	330 X	324	-0-	-6	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	
12	341 X	285	-0-	-56	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	
01	279 X	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	3	Y	-0-
02	319 X	216	-0-	-103	-0-	40	1	176	3	Y	-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-	-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-	-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268 3	Y	-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261 3	Y	-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
10	279 X	206	-0-	-73	-0-	172	1	34 3	Y	-0-
11	270 X	190	-0-	-80	-0-	136	1	54 3	Y	-0-
12	279 X	108	-0-	-171	-0-	54	1	54 3	Y	-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
02	261 X	25	-0-	-236	-0-	2	1	23 3	Y	-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	961 X	667	-0-	-294	-0-	667	3	Y	-0-	-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	Y	-0-	-0-
12	930 X	707	-0-	-223	-0-	707	3	Y	-0-	-0-
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	133	1	945 3	Y	-0-
02	1073 X	949	-0-	-124	-0-	174	1	775 3	Y	-0-
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-	-0-
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-	-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-	-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275 3	Y	-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	53	1	238 3	Y	-0-
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
10	992 X	979	-0-	-13	-0-	979	3	Y	-0-	-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	-0-	-0-
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	Y	-0-	-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	125	1	885 3	Y	-0-
02	957 X	917	-0-	-40	-0-	168	1	749 3	Y	-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	334	1	412 3	N	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	530	1	398 3	N	-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454 3	N	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458 3	N	-0-
02	667 N	450	-0-	-217	-0-	62	1	388 3	N	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411 3	N	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504 3	N	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474 3	N	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	65 1	260 3	N	-0-	-0-
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	39 1	194 3	N	-0-	-0-
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	77 1	242 3	N	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	86 1	252 3	N	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	113 1	316 3	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 3	Y	-0-	-0-
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	27 1	118 3	Y	-0-	-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70 1	596 3	N	-0-	-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	40 1	581 3	N	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46 1	596 3	N	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	53 1	569 3	N	-0-	-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	48 1	534 3	N	-0-	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
10	620 N	473	-0-	-147	-0-	73 1	400 3	N	-0-	-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	20 1	509 3	N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	521 3	N	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41 1	514 3	N	-0-	-0-
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	29 1	485 3	N	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-	-0-
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	-0-
12	682 X	608	-0-	-74	-0-	608 3		Y	-0-	-0-
01	682 X	669	-0-	-13	-0-	83 1	586 3	Y	-0-	-0-
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	121 1	540 3	Y	-0-	-0-
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A		
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16 1	366 3	N	-0-	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	109 1	585 3	N	-0-	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	130 1	691 3	N	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	178 1	743 3	N	-0-	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	171 1	615 3	N	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	580 X	580	-0-	-0-	-0-	485 1	95 3	Y	-0-	-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	390 1	157 3	Y	-0-	-0-
12	372 X	353	-0-	-19	-0-	176 1	177 3	Y	-0-	-0-
01	372 X	368	-0-	-4	-0-	37 1	331 3	Y	-0-	-0-
02	348 X	285	-0-	-63	-0-	27 1	258 3	Y	-0-	-0-
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A		
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-	-0-
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-	-0-
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	149 1	1058 3	N	-0-	-0-
02	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	226 1	1006 3	N	-0-	-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-	-0-
11	390 X	386	-0-	-4	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	55 1	393 3	Y	-0-	-0-
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	77 1	345 3	Y	-0-	-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-	-0-
11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-	-0-
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-	-0-
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	141 1	1000 3	Y	-0-	-0-
02	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	232 1	1032 3	Y	-0-	-0-
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-	-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	-0-
12	248 X	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-	-0-
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 3	Y	-0-	-0-
02	261 X	220	-0-	-41	-0-	40 1	180 3	Y	-0-	-0-
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A		
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	178 1	35 3	Y	-0-	-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	122 1	49 3	Y	-0-	-0-
12	93 X	22	-0-	-71	-0-	11 1	11 3	Y	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	-0-
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
12	310 X	224	-0-	-86	-0-	224 3		Y	-0-	-0-
01	310 X	273	-0-	-37	-0-	34 1	239 3	Y	-0-	-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	55 1	242 3	Y	-0-	-0-
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-	-0-
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-	-0-
12	744 X	595	-0-	-149	-0-	595 3		Y	-0-	-0-
01	744 X	712	-0-	-32	-0-	88 1	624 3	Y	-0-	-0-
02	754 X	657	-0-	-97	-0-	121 1	536 3	Y	-0-	-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	33 1	748 3	N	-0-	-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	155 1	837 3	N	-0-	-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	153 1	812 3	N	-0-	-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	188 1	784 3	N	-0-	-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	187 1	673 3	N	-0-	-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-	-0-
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
12	124 X	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
01	124 X	118	-0-	-6	-0-	15 1	103 3	Y	-0-	-0-
02	145 X	143	-0-	-2	-0-	26 1	117 3	Y	-0-	-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	58 1	311 3	N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51 1	272 3	N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	67 1	280 3	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	65 1	236 3	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	584	3	N	-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	654	3	N	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	612	3	N	-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	711	3	N	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	660	3	N	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489												
10	589 N	479	-0-	-110	-0-	-0-	147	1	332	3	Y	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	342	3	Y	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	361	3	Y	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	305	3	Y	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	323	3	Y	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498												
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	310	3	Y	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	254	3	Y	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	245	3	Y	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	338	3	Y	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	215	3	Y	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					Y	NO RPT

MALTSBERGER, J. T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923												
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	245	3	N	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	247	3	N	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	194	3	N	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	192	3	N	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906												
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	29	3	N	-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIRKS BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604	
10	806 N	684	-0-	-122	-0-	39 1	645 3	Y	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	50 1	676 3	Y	-0-
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	70 1	644 3	Y	-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	64 1	744 3	Y	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	31 1	683 3	Y	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT

BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515	
10	930 N	719	-0-	-211	-0-	41 1	678 3	Y	-0-
11	870 N	702	-0-	-168	-0-	48 1	654 3	Y	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	81 1	738 3	Y	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	66 1	772 3	Y	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	Y	-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES-CNR		WELL #: 30		RRCID -> 098328		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 31		RRCID -> 098329		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	657 3	N	-0-
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	133 1	717 3	N	-0-
12	930 N	579	-0-	-351	-0-	92 1	487 3	N	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	N	-0-
02	812 N	17	-0-	-795	-0-	4 1	13 3	N	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT

BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 3	Y	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	4 1	95 3	Y	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	992 N	850	-0-	-142	-0-	61	1	789	3	N	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	974	3	N	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	3	N	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	159	1	929	3	N	-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	306	1	936	3	N	-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT

PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636			
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	103	1	880	3	N	-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	N	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	N	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	795	3	N	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	N	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	13	1	145	3	N	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620			
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	20	1	335	3	Y	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	27	1	361	3	Y	-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	39	1	363	3	Y	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668			
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756			
10	372 N	254	-0-	-118	-0-	51	1	203	3	N	-0-
11	390 N	198	-0-	-192	-0-	33	1	165	3	N	-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	55	1	176	3	N	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	459 3	Y	-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	32 1	425 3	Y	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	49 1	479 3	Y	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45 1	552 3	Y	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	10 1	710 3	Y	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 3	N	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	N	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	225 3	N	-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	14 1	156 3	N	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297	
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	52 1	382 3	N	-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	40 1	352 3	N	-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	26 1	385 3	N	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3	N	-0-
02	377 N	366	-0-	-11	-0-	21 1	345 3	N	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

H. I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	Y	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	162 3	Y	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	-0-
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	3 1	32 3	Y	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT

H. I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32 1	567 3	N	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	673 3	N	-0-
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	16 1	693 3	N	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29 1	717 3	N	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	54 1	664 3	N	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT

H. I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 3	Y	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32 1	708 3	Y	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	14 1	634 3	Y	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	32 1	797 3	Y	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50 1	608 3	Y	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28 1	492 3	Y	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25 1	549 3	Y	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13 1	587 3	Y	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23 1	575 3	Y	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44 1	533 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	3 1	151 3	Y	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668		
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	5 1	231 3	Y	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	487 3	Y	-0-	-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	Y	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696		
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	29 1	525 3	Y	-0-	3
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29 1	644 3	Y	-0-	3
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16 1	682 3	Y	-0-	3
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	-0-	3
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	560 3	Y	-0-	3
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	3

H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	300 3	N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305 3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	N	-0-	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	335 3	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	237 1	944 3	N	-0-			-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	187 1	925 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	857	-0-	-197	-0-	206 1	651 3	N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	158 1	467 3	N	-0-			-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	328 1	920 3	N	-0-			-0-
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709	
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	135 1	535 3	N	-0-			14
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	112 1	553 3	N	9			23
							10 9						
12		682 N	657	-0-	-25	-0-	158 1	499 3	N	-0-			23
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	167 1	490 3	N	-0-			23
02		667 N	628	-0-	-39	-0-	165 1	463 3	N	-0-			23
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			23

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704	
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	106 1	424 3	N	-0-			-0-
11		600 N	317	-0-	-283	-0-	53 1	264 3	N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	117 1	370 3	N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	135 1	399 3	N	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	211 1	593 3	N	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636	
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	305 1	1212 3	N	-0-			-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	236 1	1167 3	N	-0-			-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	300 1	952 3	N	-0-			-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	351 1	1033 3	N	-0-			-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	345 1	968 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784	
10		837 N	692	-0-	-145	-0-	49 1	643 3	N	-0-			-0-
11		810 N	761	-0-	-49	-0-	42 1	719 3	N	-0-			-0-
12		837 N	811	-0-	-26	-0-	97 1	714 3	N	-0-			-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	128 1	748 3	N	-0-			-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	204 1	627 3	N	-0-			-0-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	202 1	801 3	N		-0-			-0-
11		1020 N	895	-0-	-125	-0-	151 1	744 3	N		-0-			-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	220 1	695 3	N		-0-			-0-
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	239 1	706 3	N		-0-			-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	242 1	678 3	N		-0-			-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N		NO RPT			-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630														
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	72 1	284 3	N		-0-			-0-
11		390 N	302	-0-	-88	-0-	51 1	251 3	N		-0-			-0-
12		403 N	320	-0-	-83	-0-	77 1	243 3	N		-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	59 1	175 3	N		-0-			-0-
02		290 N	275	-0-	-15	-0-	72 1	203 3	N		-0-			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721														
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 3	N		-0-			-0-
11		300 N	58	-0-	-242	-0-	2 1	56 3	N		-0-			-0-
12		248 N	61	-0-	-187	-0-	1 1	60 3	N		-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N		-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N		-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812														
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	19 1	583 3	N		-0-			-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	242 1	708 3	N		-0-			-0-
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	248 1	718 3	N		-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	80 1	871 3	N		-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	240 1	669 3	N		-0-			-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N		NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718														
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	54 1	214 3	N		-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	43 1	213 3	N		-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	53 1	167 3	N		-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	57 1	166 3	N		-0-			-0-
02		203 N	164	-0-	-39	-0-	43 1	121 3	N		-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N		NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		547 X	547	-0-	-0-	-0-	92 1	455 3	N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	239	-0-	239	239	57 1	182 3	N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	89	-0-	89	328	23 1	66 3	N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	193	-0-	193	521	51 1	142 3	N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	521			N		NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644														
10		465 N	270	-0-	-195	-0-	54 1	216 3	N		-0-			-0-
11		480 N	311	-0-	-169	-0-	52 1	259 3	N		-0-			-0-
12		496 N	331	-0-	-165	-0-	79 1	252 3	N		-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	89 1	264 3	N		-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	101 1	284 3	N		-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689						
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	454	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	-0-	10	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730						
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048						
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424						
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574						
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	502	-0-	-149	-0-	-0-	11	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	-0-	38	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768						
10	806 N	634	-0-	-172	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-	-0-	-0-	6
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-	6
12	961 N	617	-0-	-344	-0-	-0-	14	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	6
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	-0-	-0-	-0-	6
02	580 N	539	-0-	-41	-0-	-0-	41	1	498	3	N	-0-	-0-	-0-	6
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616		
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	130	1	926	3	Y	-0-
02	1189 N	1104	-0-	-85	-0-	203	1	901	3	Y	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834		
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	98	1	287	3	N	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	98	1	285	3	N	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	86	1	240	3	N	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519		
10	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	72	1	1287	3	N	-0-
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	62	1	1367	3	N	-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	3	N	-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1305	3	N	-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730		
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	3	N	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	11	1	480	3	N	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635		
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	N	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	992 N	860	-0-	-132	-0-	46 1	814 3	N	-0-				-0-
11	930 N	767	-0-	-163	-0-	33 1	734 3	N	-0-				-0-
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	17 1	749 3	N	-0-				-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29 1	735 3	N	-0-				-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	61 1	745 3	N	-0-				-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668					
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	22 1	395 3	Y	-0-				2
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	19 1	412 3	Y	-0-				2
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	10 1	451 3	Y	-0-				2
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	424 3	Y	-0-				2
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	398 3	Y	-0-				2
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				2

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586					
10	1085 N	813	-0-	-272	-0-	43 1	770 3	N	-0-				-0-
11	1140 N	769	-0-	-371	-0-	33 1	736 3	N	-0-				-0-
12	1085 N	801	-0-	-284	-0-	18 1	783 3	N	-0-				-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31 1	790 3	N	-0-				-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69 1	845 3	N	-0-				-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	Y	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	Y	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-				-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	Y	-0-				-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736					
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	74 1	635 3	Y	-0-				-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	41 1	602 3	Y	-0-				-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49 1	647 3	Y	-0-				-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62 1	659 3	Y	-0-				-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56 1	629 3	Y	-0-				-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764					
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	66 1	564 3	Y	-0-				-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647 3	Y	-0-				-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	44 1	574 3	Y	-0-				-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	54 1	578 3	Y	-0-				-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	57 1	640 3	Y	-0-				-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774					
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	155 1	1333 3	N	-0-				-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	88 1	1282 3	N	-0-				-0-
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	92 1	1205 3	N	-0-				-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	123 1	1317 3	N	-0-				-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	110 1	1227 3	N	-0-				-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT				-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	643	3	Y	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	Y	10			10
						11	9							
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	3	Y	-0-			10
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	641	3	Y	-0-			10
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	54	1	609	3	Y	-0-			10
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			10

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

10	434 N	341	-0-	-93	-0-	36	1	305	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	26	1	385	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	33	1	368	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	Y	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	3	Y	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 8		RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	148	1	587	3	Y	-0-
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	118	1	583	3	Y	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	173	1	546	3	Y	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	182	1	538	3	Y	-0-
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	175	1	490	3	Y	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 49		RRCID -> 211152		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	Y	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680			
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	3	Y	-0-
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	37	1	546	3	Y	-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	42	1	545	3	Y	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630			
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	769	3	N	-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	148	1	730	3	N	-0-
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	224	1	709	3	N	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	235	1	691	3	N	-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	3	N	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649			
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	133	1	531	3	Y	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	108	1	533	3	Y	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	158	1	500	3	Y	-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	172	1	507	3	Y	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	158	1	444	3	Y	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846			
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	N	-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	38	1	369	3	N	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	N	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	86	1	375	3	N	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599			
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	Y	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	3	Y	-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	676	3	Y	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	Y	-0-
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	23	1	337	3	Y	-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	3	Y	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753			
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	26	1	1052	3	N	-0-
12	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	38	1	1091	3	N	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	N	-0-
02	1044 N	1041	-0-	-3	-0-	65	1	976	3	N	-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	46	1	184	3	Y	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	Y	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	3	Y	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	Y	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	58	1	161	3	Y	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641			
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	310	1	1231	3	Y	-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	248	1	1222	3	Y	-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	360	1	1141	3	Y	-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1089	3	Y	-0-
02	1363 N	1331	-0-	-32	-0-	350	1	981	3	Y	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682			
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	3	Y	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	3	Y	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730			
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	3	Y	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	Y	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	Y	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	Y	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	530	3	Y	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	106	1	520	3	Y	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	154	1	486	3	Y	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	3	Y	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	166	1	464	3	Y	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	58 1	495 3	Y	-0-				-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	477 3	Y	-0-				-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	37 1	482 3	Y	-0-				-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	43 1	461 3	Y	-0-				-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	40 1	446 3	Y	-0-				-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713														
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	117 1	467 3	Y	-0-				-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	92 1	451 3	Y	-0-				-0-
12		589 N	542	-0-	-47	-0-	130 1	412 3	Y	-0-				-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	138 1	408 3	Y	-0-				-0-
02		522 N	435	-0-	-87	-0-	114 1	321 3	Y	-0-				-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692														
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3		Y	-0-				-0-
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	15 1	590 3	Y	-0-				-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	19 1	553 3	Y	-0-				-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	551 3	Y	-0-				-0-
02		580 N	559	-0-	-21	-0-	35 1	524 3	Y	-0-				-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744														
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	28 1	237 3	Y	-0-				-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	Y	-0-				-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 3	Y	-0-				-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 3	Y	-0-				-0-
02		203 N	170	-0-	-33	-0-	14 1	156 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658														
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	83 1	710 3	Y	-0-				-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	640 3	Y	-0-				-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	50 1	647 3	Y	-0-				-0-
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	68 1	733 3	Y	-0-				-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	64 1	721 3	Y	-0-				-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444														
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	62 1	533 3	Y	-0-				-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	Y	-0-				-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	39 1	507 3	Y	-0-				-0-
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	46 1	488 3	Y	-0-				-0-
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	38 1	420 3	Y	-0-				-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612														
10		744 N	671	-0-	-73	-0-	70 1	601 3	Y	-0-				-0-
11		720 N	611	-0-	-109	-0-	39 1	572 3	Y	-0-				-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	54 1	701 3	Y	-0-				-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	63 1	669 3	Y	-0-				-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	57 1	643 3	Y	-0-				-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		675 N	675	-0-	-0-		71 1	604 3	Y	-0-	-0-
11		620 N	620	-0-	-0-		40 1	580 3	Y	-0-	-0-
12		682 N	626	-0-	-56		44 1	582 3	Y	-0-	-0-
01		633 N	633	-0-	-0-		54 1	579 3	Y	-0-	-0-
02		609 N	521	-0-	-88		43 1	478 3	Y	-0-	-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673			
10		619 N	619	-0-	-0-		65 1	554 3	Y	-0-	-0-
11		572 N	572	-0-	-0-		37 1	535 3	Y	-0-	-0-
12		547 N	547	-0-	-0-		39 1	508 3	Y	-0-	-0-
01		567 N	567	-0-	-0-		48 1	519 3	Y	-0-	-0-
02		558 N	558	-0-	-0-		46 1	512 3	Y	-0-	-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341				Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713			
10		403 N	342	-0-	-61		36 1	306 3	Y	-0-	-0-
11		390 N	354	-0-	-36		22 1	325 3	Y	6	6
							7 9				
12		403 N	359	-0-	-44		25 1	334 3	Y	-0-	6
01		391 N	391	-0-	-0-		33 1	358 3	Y	-0-	6
02		358 N	358	-0-	-0-		29 1	329 3	Y	-0-	6
03		372 N	NO RPT	-0-	-372				Y	NO RPT	6

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774			
10		971 N	971	-0-	-0-		101 1	870 3	Y	-0-	-0-
11		864 N	864	-0-	-0-		55 1	809 3	Y	-0-	-0-
12		932 N	932	-0-	-0-		66 1	866 3	Y	-0-	-0-
01		919 N	919	-0-	-0-		79 1	840 3	Y	-0-	-0-
02		870 N	870	-0-	-0-		71 1	799 3	Y	-0-	-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837				Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669			
10		746 N	746	-0-	-0-		150 1	596 3	Y	-0-	-0-
11		780 N	678	-0-	-102		114 1	564 3	Y	-0-	-0-
12		744 N	683	-0-	-61		164 1	519 3	Y	-0-	-0-
01		691 N	691	-0-	-0-		175 1	516 3	Y	-0-	-0-
02		667 N	628	-0-	-39		165 1	463 3	Y	-0-	-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778			
10		339 N	339	-0-	-0-		35 1	304 3	Y	-0-	-0-
11		255 N	255	-0-	-0-		16 1	239 3	Y	-0-	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-		15 1	203 3	Y	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0-		7 1	76 3	Y	-0-	-0-
02		366 N	366	-0-	-0-		30 1	336 3	Y	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62				Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	78 1	15 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	61 1	25 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	40 1	40 3	Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	Y	-0-				-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678					
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55 1	470 3	Y	-0-				-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	477 3	Y	-0-				-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	36 1	464 3	Y	-0-				-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42 1	445 3	Y	-0-				-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 3	Y	-0-				-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680					
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010 3		Y	-0-				-0-
11	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	29 1	1134 3	Y	-0-				-0-
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	40 1	1156 3	Y	-0-				-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58 1	1097 3	Y	-0-				-0-
02	1131 N	1089	-0-	-42	-0-	68 1	1021 3	Y	-0-				-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794					
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3		N	-0-				-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-				-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-				-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	65 1	461 3	N	-0-				-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	74 1	332 3	N	-0-				-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771					
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	49 1	420 3	Y	-0-				-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27 1	401 3	Y	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 3	Y	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20 1	210 3	Y	-0-				-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	401 3	Y	-0-				-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704					
10	806 N	691	-0-	-115	-0-	72 1	619 3	Y	-0-				-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	53 1	778 3	Y	-0-				-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60 1	790 3	Y	-0-				-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	71 1	762 3	Y	-0-				-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	65 1	722 3	Y	-0-				-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692					
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	66 1	570 3	Y	-0-				-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	40 1	583 3	Y	-0-				-0-
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	46 1	598 3	Y	-0-				-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	52 1	561 3	Y	-0-				-0-
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	49 1	545 3	Y	-0-				-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	71 1	606 3	Y	-0-				-0-
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	41 1	593 3	Y	-0-				-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	46 1	595 3	Y	-0-				-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56 1	595 3	Y	-0-				-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50 1	562 3	Y	-0-				-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780	
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	50 1	433 3	Y	-0-				-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43 1	624 3	Y	-0-				-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47 1	616 3	Y	-0-				-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55 1	585 3	Y	-0-				-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	52 1	584 3	Y	-0-				-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	74 1	292 3	N	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	59 1	290 3	N	-0-				-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	83 1	264 3	N	-0-				-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88 1	259 3	N	-0-				-0-
02	348 N	286	-0-	-62	-0-	75 1	211 3	N	-0-				-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	94 1	801 3	Y	-0-				-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	55 1	798 3	Y	-0-				-0-
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	59 1	771 3	Y	-0-				-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	75 1	798 3	Y	-0-				-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	65 1	721 3	Y	-0-				-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690	
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 3		Y	-0-				-0-
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	23 1	931 3	Y	-0-				-0-
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	32 1	927 3	Y	-0-				-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48 1	902 3	Y	-0-				-0-
02	928 N	803	-0-	-125	-0-	50 1	753 3	Y	-0-				-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72 1	619 3	Y	-0-				-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	48 1	706 3	Y	-0-				-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	55 1	713 3	Y	-0-				-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62 1	666 3	Y	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59 1	654 3	Y	-0-				-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 3		Y	-0-				-0-
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	19 1	762 3	Y	-0-				-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	28 1	799 3	Y	-0-				-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37 1	706 3	Y	-0-				-0-
02	754 N	675	-0-	-79	-0-	42 1	633 3	Y	-0-				-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	668	-0-	-107	-0-	70 1	598 3	Y	-0-	-0-
11	840 N	666	-0-	-174	-0-	43 1	623 3	Y	-0-	-0-
12	806 N	617	-0-	-189	-0-	44 1	573 3	Y	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65 1	695 3	Y	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	66 1	742 3	Y	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41 1	347 3	Y	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 1	342 3	Y	-0-	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	413 3	Y	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36 1	391 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33 1	373 3	Y	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 62		RRCID -> 224417		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 3	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	251 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 34		RRCID -> 224729		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36 1	313 3	Y	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	20 1	265 3	Y	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33 1	372 3	Y	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 58		RRCID -> 224971		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	66 1	563 3	Y	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3	Y	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41 1	538 3	Y	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	47 1	506 3	Y	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	43 1	479 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 57		RRCID -> 225039		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678		
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	199 1	1707 3	Y	-0-	-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	122 1	1772 3	Y	-0-	-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	139 1	1816 3	Y	-0-	-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	160 1	1707 3	Y	-0-	-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	136 1	1518 3	Y	-0-	-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	53	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	37	1	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	38	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	41	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831					
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	43	1	631	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	48	1	633	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	614	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	51	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641					
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702					
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	16	1	631	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	24	1	688	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688					
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	57	1	833	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	62	1	817	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433					
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	72	1	621	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	43	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	587	-0-	-126	-0-	42	1	545	3	N	-0-	-0-	-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	649	-0-	-18	-0-	53	1	596	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647					
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	122	1	485	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	100	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	156	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	158	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	165	1	464	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	67 1	572 3	Y	-0-	4
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	40 1	588 3	Y	9	13
						10 9				
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	45 1	588 3	Y	-0-	13
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	56 1	597 3	Y	2	15
						2 9				
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49 1	553 3	Y	8	23
						9 9				
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	23

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848		
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	346 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	25 1	329 3	Y	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30 1	318 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	27 1	304 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475		
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	9 1	81 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	7 1	98 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	12 1	154 3	Y	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796		
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	66 1	568 3	Y	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40 1	580 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	41 1	532 3	Y	-0-	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	52 1	552 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	48 1	535 3	Y	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228828		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722		
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	117 1	463 3	Y	-0-	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	93 1	457 3	Y	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	136 1	430 3	Y	-0-	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	160 1	472 3	Y	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	159 1	447 3	Y	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 19		RRCID -> 229377		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745		
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	91 1	777 3	Y	-0-	-0-
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	49 1	719 3	Y	-0-	-0-
12	868 N	796	-0-	-72	-0-	57 1	739 3	Y	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	66 1	706 3	Y	-0-	-0-
02	754 N	704	-0-	-50	-0-	58 1	646 3	Y	-0-	-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		899 N	751	-0-	-148	-0-	78 1	673 3	Y		-0-			-0-
11		900 N	872	-0-	-28	-0-	56 1	816 3	Y		-0-			-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	67 1	875 3	Y		-0-			-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	78 1	830 3	Y		-0-			-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	77 1	856 3	Y		-0-			-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y		NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660														
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	90 1	360 3	Y		-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	84 1	413 3	Y		-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	138 1	439 3	Y		-0-			-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	148 1	436 3	Y		-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	143 1	401 3	Y		-0-			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772														
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	599 3	Y		-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	59 1	858 3	Y		-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	64 1	841 3	Y		-0-			-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	83 1	887 3	Y		-0-			-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	78 1	869 3	Y		-0-			-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y		NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814														
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	69 1	595 3	Y		-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	40 1	577 3	Y		-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	43 1	567 3	Y		-0-			-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	50 1	535 3	Y		-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	453 3	Y		-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389														
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	118 1	1010 3	Y		-0-			-0-
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	65 1	946 3	Y		-0-			-0-
12		1023 N	994	-0-	-29	-0-	71 1	923 3	Y		-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	87 1	936 3	Y		-0-			-0-
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	82 1	916 3	Y		-0-			-0-
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y		NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524														
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	56 1	484 3	Y		-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	34 1	500 3	Y		-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	40 1	520 3	Y		-0-			-0-
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	63 1	668 3	Y		-0-			-0-
02		522 N	450	-0-	-72	-0-	37 1	413 3	Y		-0-			-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y		NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	67 1	578 3	Y	-0-		-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	38 1	551 3	Y	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	49 1	643 3	Y	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62 1	659 3	Y	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	43 1	486 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206			
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	326 1	63 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	255 1	102 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	181 1	184 3	Y	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25 1	225 3	Y	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	37 1	359 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795			
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41 1	355 3	Y	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	371 3	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 3	Y	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31 1	348 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796			
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	9 1	124 3	Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	11 1	120 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334			
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	157 1	31 3	N	-0-		-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	104 1	42 3	N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	151 1	152 3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 3	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 3	N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468			
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43 1	370 3	Y	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	388 3	Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	409 3	Y	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	38 1	407 3	Y	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	368 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474			
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	113 1	967 3	Y	-0-		-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	63 1	919 3	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	72 1	939 3	Y	-0-		-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	85 1	914 3	Y	-0-		-0-
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	76 1	849 3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	Y	-0-				-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	Y	-0-				-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	12 1	161 3	Y	-0-				-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	Y	-0-				-0-
02		145 N	39	-0-	-106	-0-	3 1	36 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378														
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	123 1	1051 3	Y	-0-				32
11		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	69 1	1013 3	Y	-0-				32
12		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	82 1	1065 3	Y	-0-				32
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	97 1	1036 3	Y	-0-				32
02		1044 N	987	-0-	-57	-0-	81 1	906 3	Y	-0-				32
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT				32

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435														
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	72 1	620 3	Y	-0-				-0-
11		360 N	98	-0-	-262	-0-	6 1	92 3	Y	-0-				-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311														
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	83 1	708 3	Y	-0-				-0-
11		840 N	708	-0-	-132	-0-	45 1	663 3	Y	-0-				-0-
12		837 N	800	-0-	-37	-0-	57 1	743 3	Y	-0-				-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	66 1	706 3	Y	-0-				-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	57 1	640 3	Y	-0-				-0-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495														
10		1023 N	840	-0-	-183	-0-	88 1	752 3	Y	-0-				-0-
11		990 N	734	-0-	-256	-0-	47 1	687 3	Y	-0-				-0-
12		1023 N	737	-0-	-286	-0-	52 1	685 3	Y	-0-				-0-
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	104 1	1109 3	Y	-0-				-0-
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	100 1	1115 3	Y	-0-				-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309														
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	28 1	236 3	Y	-0-				-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 3	Y	-0-				-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 3	Y	-0-				-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	-0-				-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 3	Y	-0-				-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409														
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	40 1	344 3	Y	-0-				-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	24 1	357 3	Y	-0-				-0-
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	27 1	356 3	Y	-0-				-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	33 1	355 3	Y	-0-				-0-
02		377 N	359	-0-	-18	-0-	29 1	330 3	Y	-0-				-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66 1	564 3	Y	-0-	-0-	
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	37 1	539 3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	41 1	529 3	Y	-0-	-0-	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36 1	386 3	Y	-0-	-0-	
02	551 N	478	-0-	-73	-0-	39 1	439 3	Y	-0-	-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472			
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	70 1	603 3	Y	-0-	-0-	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	35 1	504 3	Y	-0-	-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398 3	Y	-0-	-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42 1	452 3	Y	-0-	-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772			
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	48 1	408 3	Y	-0-	-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 3	Y	-0-	-0-	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	407 3	Y	-0-	-0-	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37 1	394 3	Y	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	375 3	Y	-0-	-0-	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440			
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	599 3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	40 1	589 3	Y	-0-	-0-	
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	46 1	598 3	Y	-0-	-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59 1	626 3	Y	-0-	-0-	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	52 1	585 3	Y	-0-	-0-	
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274			
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39 1	330 3	Y	-0-	-0-	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	Y	-0-	-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31 1	412 3	Y	-0-	-0-	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 3	Y	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764			
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	64 1	548 3	Y	-0-	-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3	Y	-0-	-0-	
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	41 1	535 3	Y	-0-	-0-	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	49 1	525 3	Y	-0-	-0-	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	46 1	515 3	Y	-0-	-0-	
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843			
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	66 1	569 3	Y	-0-	-0-	
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39 1	570 3	Y	-0-	-0-	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43 1	556 3	Y	-0-	-0-	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	48 1	515 3	Y	-0-	-0-	
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45 1	506 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	-0-	116	1	993	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	71	1	1042	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	-0-	84	1	1091	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	993	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	-0-	44	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464		
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	-0-	69	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	44	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804		
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	-0-	77	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1013	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	988	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	983	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-	-0-	7
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-	-0-	7
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	-0-	-0-	7
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-	-0-	7
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	-0-	-0-	7
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	99 1	848 3	Y	-0-	-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	58 1	849 3	Y	-0-	-0-
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	66 1	856 3	Y	-0-	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	80 1	854 3	Y	-0-	-0-
02	870 N	865	-0-	-5	-0-	71 1	794 3	Y	-0-	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511		
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	5 1	42 3	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	5 1	59 3	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256		
10	775 N	597	-0-	-178	-0-	500 1	97 3	Y	-0-	-0-
11	720 N	546	-0-	-174	-0-	390 1	156 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	282 1	285 3	Y	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55 1	496 3	Y	-0-	-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	48 1	459 3	Y	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392		
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	131 1	1126 3	Y	-0-	-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	78 1	1133 3	Y	-0-	-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	88 1	1144 3	Y	-0-	-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	105 1	1117 3	Y	-0-	-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	87 1	976 3	Y	-0-	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481		
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	119 1	1020 3	Y	-0-	-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	69 1	1007 3	Y	-0-	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79 1	1034 3	Y	-0-	-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	94 1	1005 3	Y	-0-	-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	83 1	933 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	80 1	16 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	85 1	34 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	47 1	47 3	Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45 1	390 3	Y	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	Y	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31 1	412 3	Y	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35 1	380 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 1	319 3	Y	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	3	Y	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	Y	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	Y	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557			
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	3	N	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	N	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751			
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	700	3	Y	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	Y	-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	Y	-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	3	Y	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	3	Y	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848			
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	85	1	724	3	Y	-0-
11	900 N	568	-0-	-332	-0-	36	1	532	3	Y	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	48	1	632	3	Y	-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208			
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	464	1	90	3	Y	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	386	1	155	3	Y	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	273	1	277	3	Y	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912			
10	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-
12	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			Y	-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	3	Y	-0-
02	1305 N	1265	-0-	-40	-0-	232	1	1033	3	Y	-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481			
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	157	1	1345	3	Y	-0-
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-
12	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	105	1	1367	3	Y	-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	-0-
02	1392 N	1359	-0-	-33	-0-	112	1	1247	3	Y	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3348 X	3040	-0-	-308	-0-	318 1	2722 3	N	-0-		-0-
11		3240 X	2736	-0-	-504	-0-	176 1	2560 3	N	-0-		-0-
12		3224 X	2987	-0-	-237	-0-	213 1	2774 3	N	-0-		-0-
01		3224 X	2982	-0-	-242	-0-	255 1	2727 3	N	-0-		-0-
02		2871 X	2747	-0-	-124	-0-	225 1	2522 3	N	-0-		-0-
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440												
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	141 1	1211 3	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	81 1	1183 3	Y	-0-		-0-
12		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	94 1	1222 3	Y	-0-		-0-
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	110 1	1173 3	Y	-0-		-0-
02		1218 N	1214	-0-	-4	-0-	100 1	1114 3	Y	-0-		-0-
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290												
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	87 1	744 3	Y	-0-		13
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	52 1	765 3	Y	-0-		13
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	60 1	779 3	Y	-0-		13
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	72 1	769 3	Y	-0-		13
02		783 N	779	-0-	-4	-0-	64 1	715 3	Y	-0-		13
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		13

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791												
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	60 1	512 3	Y	-0-		-0-
11		540 N	486	-0-	-54	-0-	31 1	455 3	Y	-0-		-0-
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	33 1	429 3	Y	-0-		-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	41 1	444 3	Y	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	39 1	438 3	Y	-0-		-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801												
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	102 1	874 3	Y	-0-		-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	58 1	847 3	Y	-0-		-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	66 1	858 3	Y	-0-		-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	75 1	806 3	Y	-0-		-0-
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	72 1	804 3	Y	-0-		-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320												
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	62 1	528 3	Y	-0-		-0-
11		660 N	540	-0-	-120	-0-	35 1	505 3	Y	-0-		-0-
12		620 N	592	-0-	-28	-0-	42 1	550 3	Y	-0-		-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	52 1	555 3	Y	-0-		-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	46 1	510 3	Y	-0-		-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870												
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	79 1	673 3	Y	-0-		-0-
11		750 N	707	-0-	-43	-0-	45 1	662 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	737	-0-	-7	-0-	52 1	685 3	Y	-0-		-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	62 1	666 3	Y	-0-		-0-
02		696 N	675	-0-	-21	-0-	55 1	620 3	Y	-0-		-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87 1	744 3	Y	-0-	10
11	870 N	781	-0-	-89	-0-	50 1	731 3	Y	-0-	10
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	56 1	730 3	Y	-0-	10
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	70 1	753 3	Y	-0-	10
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	64 1	710 3	Y	-0-	10
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	10

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251		
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	514 1	100 3	Y	-0-	-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	411 1	165 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	290 1	294 3	Y	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36 1	323 3	Y	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63 1	599 3	Y	-0-	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX 96		WELL #: 6		RRCID -> 250089		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724		
10	1271 N	777	-0-	-494	-0-	777 3		N	-0-	1
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	31 1	1216 3	N	-0-	1
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	40 1	1162 3	N	-0-	1
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	70 1	1313 3	N	-0-	1
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	84 1	1251 3	N	-0-	1
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 48		RRCID -> 252192		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		RRCID -> 057775		COMPL. DATE 06/24/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2								
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 2	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-	-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	6 1	79 2	N	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	7 1	98 2	N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 1		RRCID -> 058512		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A		
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42 1	609 2	N	-0-	-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	39 1	543 2	N	-0-	-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	42 1	573 2	N	-0-	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	46 1	611 2	N	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	536 2	N	-0-	-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46 1	585 2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	91 1	1308 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	82 1	1141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	91 1	1248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	85 1	1132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1103	-0-	-86	-0-	79 1	1024 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	90 1	1133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A		
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	25 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	25 1	346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	23 1	301 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	377 N	278	-0-	-99	-0-	20 1	258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	21 1	267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	31 1	439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46 1	615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	447	-0-	-17	-0-	32 1	415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	33 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A		
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	60 1	864 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	769	-0-	-131	-0-	51 1	718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	810	-0-	-120	-0-	55 1	755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	702	-0-	-228	-0-	49 1	653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 N	635	-0-	-119	-0-	45 1	590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	660	-0-	-146	-0-	48 1	612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	17 1	244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	16 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	32 1	441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	26 1	326 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35 1	498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30 1	423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	28 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 N	294	-0-	-141	-0-	21 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	30 1	373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	15 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000													
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 060796		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 3		RRCID -> 060797		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 060879		COMPL. DATE 05/05/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 1		RRCID -> 060880		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A							
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	27	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 061471		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A							
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 061636		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A							
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	-0-	68	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	-0-	73	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	986 N	951	-0-	-35	-0-	-0-	68	1	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	-0-	74	1	935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 061637		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
10	558 N	246	-0-	-312	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	489	-0-	-4	-0-	-0-	35	1	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	39	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000										
COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 061726		COMPL. DATE 07/05/1974			TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 061875		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	86	1	1199	2	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-	-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	24	1	310	2	N	-0-	-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 061876		COMPL. DATE 10/24/1974			TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	106	1	1530	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	90	1	1258	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	93	1	1281	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	524	-0-	-902	-0-	37	1	487	2	N	-0-	-0-
02	1305 N	627	-0-	-678	-0-	45	1	582	2	N	-0-	-0-
03	1364 N	751	-0-	-613	-0-	55	1	696	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #: 2		RRCID -> 061877		COMPL. DATE 12/11/1974			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-	-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	43	1	605	2	N	-0-	-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	N	-0-	-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	47	1	624	2	N	-0-	-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	42	1	541	2	N	-0-	-0-
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	45	1	568	2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 6		RRCID -> 061878		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A			
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	2	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-	-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	26	1	338	2	N	-0-	-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 062001		COMPL. DATE 09/06/1974			TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	2	N	-0-	-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	2	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 069914		COMPL. DATE 01/30/1977			TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-	-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	2	N	-0-	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	25	1	344	2	N	-0-	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	2	N	-0-	-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	21	1	273	2	N	-0-	-0-
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	18	1	231	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-			36
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-			36
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	33	1	450	2	N	-0-			36
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	-0-	30	1	402	2	N	-0-			36
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-			36
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10	343	-0-	343	343	-0-	22	1	321	2	Y	-0-			10
11	676 X	333	-0-	-343	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-			10
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-			10
01	341 X	293	-0-	-48	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			10
02	319 X	242	-0-	-77	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-			10
03	341 X	263	-0-	-78	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10	547	-0-	547	547	-0-	36	1	511	2	Y	-0-			13
11	1107 X	560	-0-	-547	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-			13
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	-0-			13
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	-0-			13
02	551 X	514	-0-	-37	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-			13
03	589 X	516	-0-	-73	-0-	-0-	38	1	478	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10	142	-0-	142	142	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			9
11	300 X	158	-0-	-142	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-			9
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			9
01	186 X	145	-0-	-41	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			9
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			9
03	155 X	92	-0-	-63	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	-0-	19	1	278	2	Y	-0-			10
11	567 X	270	-0-	-297	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-			10
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			10
01	310 X	277	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			10
02	290 X	264	-0-	-26	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			10
03	310 X	284	-0-	-26	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	30	-0-	30		30	2	1	28	2	Y	-0-			10	
11	53 X	23	-0-	-30		-0-	2	1	21	2	Y	-0-			10	
12	25 X	25	-0-	-0-		-0-	2	1	23	2	Y	-0-			10	
01	31 X	11	-0-	-20		-0-	1	1	10	2	Y	-0-			10	
02	29 X	22	-0-	-7		-0-	2	1	20	2	Y	-0-			10	
03	31 X	25	-0-	-6		-0-	2	1	23	2	Y	-0-			10	

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	350	-0-	350		350	23	1	327	2	Y	-0-			14	
11	601 N	251	-0-	-350		-0-	17	1	234	2	Y	-0-			14	
12	303 N	303	-0-	-0-		-0-	21	1	282	2	Y	-0-			14	
01	341 N	289	-0-	-52		-0-	20	1	269	2	Y	-0-			14	
02	299 N	299	-0-	-0-		-0-	21	1	278	2	Y	-0-			14	
*03	351 N	351	-0-	-0-		-0-	26	1	325	2	Y	-0-			14	

MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 -	6826			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
10	427 N	427	-0-	-0-		-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-	
11	420 N	370	-0-	-50		-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-	
12	434 N	409	-0-	-25		-0-	28	1	381	2	N	-0-			-0-	
01	434 N	413	-0-	-21		-0-	29	1	384	2	N	-0-			-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-		-0-	26	1	342	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	376	-0-	-27		-0-	28	1	348	2	N	-0-			-0-	

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	896	-0-	896		896	58	1	838	2	Y	-0-			-0-	
11	1751 N	855	-0-	-896		-0-	57	1	798	2	Y	-0-			-0-	
12	806 N	806	-0-	-0-		-0-	55	1	751	2	Y	-0-			-0-	
01	868 N	855	-0-	-13		-0-	60	1	795	2	Y	-0-			-0-	
02	812 N	778	-0-	-34		-0-	55	1	723	2	Y	-0-			-0-	
03	806 N	750	-0-	-56		-0-	55	1	695	2	Y	-0-			-0-	

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 -	7069			
10	DLQ G-10	833	-0-	833		833	54	1	779	2	Y	-0-			11	
11	1598 N	765	-0-	-833		-0-	51	1	714	2	Y	-0-			11	
12	804 N	804	-0-	-0-		-0-	55	1	749	2	Y	-0-			11	
01	837 N	787	-0-	-50		-0-	55	1	732	2	Y	-0-			11	
02	754 N	682	-0-	-72		-0-	49	1	633	2	Y	-0-			11	
03	806 N	717	-0-	-89		-0-	53	1	664	2	Y	-0-			11	

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 -	6894			
10	DLQ G-10	1554	-0-	1554		1554	101	1	1453	2	Y	-0-			10	
11	2500 N	1405	-0-	-1095		-1095	94	1	1311	2	Y	-0-			10	
12	1972 N	1513	-0-	-459		-459	103	1	1410	2	Y	-0-			10	
01	1550 N	1524	-0-	-26		-0-	107	1	1417	2	Y	-0-			10	
02	1363 N	1348	-0-	-15		-0-	96	1	1252	2	Y	-0-			10	
03	1519 N	1443	-0-	-76		-0-	106	1	1337	2	Y	-0-			10	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	234	-0-	234	234			15	1	219	2	Y	-0-			1
11	495 N	261	-0-	-234	-0-			17	1	244	2	Y	-0-			1
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-			23	1	309	2	Y	-0-			1
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-			24	1	307	2	Y	-0-			1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-			20	1	264	2	Y	-0-			1
03	310 N	299	-0-	-11	-0-			22	1	277	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846				
10	DLQ G-10	974	-0-	974	974			63	1	911	2	Y	-0-			3
11	1833 N	859	-0-	-974	-0-			57	1	802	2	Y	-0-			3
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-			50	1	682	2	Y	-0-			3
01	961 N	761	-0-	-200	-0-			53	1	708	2	Y	-0-			3
02	841 N	714	-0-	-127	-0-			51	1	663	2	Y	-0-			3
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-			55	1	694	2	Y	-0-			3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671				
10	DLQ G-10	614	-0-	614	614			40	1	574	2	Y	-0-			3
11	1150 N	536	-0-	-614	-0-			36	1	500	2	Y	-0-			3
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-			38	1	515	2	Y	-0-			3
01	620 N	534	-0-	-86	-0-			37	1	497	2	Y	-0-			3
02	522 N	464	-0-	-58	-0-			33	1	431	2	Y	-0-			3
03	558 N	487	-0-	-71	-0-			36	1	451	2	Y	-0-			3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799				
10	992 N	959	-0-	-33	-0-			62	1	897	2	N	-0-			98
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			76	1	1062	2	N	-0-			98
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			86	1	1175	2	N	-0-			98
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			88	1	1161	2	N	-0-			98
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			86	1	1116	2	N	-0-			98
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			95	1	1194	2	N	-0-			98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770				
10	DLQ G-10	575	-0-	575	575			37	1	538	2	Y	-0-			1
11	1094 N	519	-0-	-575	-0-			35	1	484	2	Y	-0-			1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-			37	1	509	2	Y	-0-			1
01	589 N	446	-0-	-143	-0-			32	1	414	2	Y	-0-			1
02	493 N	423	-0-	-70	-0-			30	1	393	2	Y	-0-			1
03	558 N	397	-0-	-161	-0-			29	1	368	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772				
10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	1728			112	1	1616	2	Y	-0-			15
11	2500 N	1610	-0-	-890	-890			107	1	1503	2	Y	-0-			15
12	2316 N	1478	-0-	-838	-0-			100	1	1378	2	Y	-0-			15
01	1643 N	1388	-0-	-255	-0-			97	1	1291	2	Y	-0-			15
02	1537 N	1391	-0-	-146	-0-			99	1	1292	2	Y	-0-			15
03	1488 N	1394	-0-	-94	-0-			102	1	1292	2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740				
10	DLQ G-10	966	-0-	966	966			63	1	903	2	Y	-0-			3
11	1871 N	905	-0-	-966	-0-			60	1	845	2	Y	-0-			3
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-			66	1	900	2	Y	-0-			3
01	961 N	918	-0-	-43	-0-			64	1	854	2	Y	-0-			3
02	870 N	825	-0-	-45	-0-			59	1	766	2	Y	-0-			3
03	961 N	864	-0-	-97	-0-			63	1	801	2	Y	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	N	-0-			43
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-			43
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-			43
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	11 1	136 2	N	-0-			43
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	6 1	73 2	N	-0-			43
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	6 1	79 2	N	-0-			43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

10	DLQ G-10	409	-0-	409	409	27 1	382 2	Y	-0-			17
11	1210 N	801	-0-	-409	-0-	53 1	748 2	Y	-0-			17
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37 1	504 2	Y	-0-			17
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	Y	-0-			17
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	89 1	1155 2	Y	-0-			17
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	99 1	1254 2	Y	-0-			17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	534 2	N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	35 1	490 2	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	528 2	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	38 1	510 2	N	-0-			-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	34 1	445 2	N	-0-			-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	36 1	461 2	N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

10	1101 X	363	-0-	-738	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	552	2	N	-0-	143
11	570 N	365	-0-	-205	-0-	-0-		24	1	341	2	N	-0-	143
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-		23	1	321	2	N	-0-	143
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	-0-		34	1	457	2	N	-0-	143
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	357	2	N	-0-	143
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	628	2	N	-0-	143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100		
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	888	2	N	-0-	-0-
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-		56	1	779	2	N	-0-	-0-
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	-0-		58	1	793	2	N	-0-	-0-
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	-0-		57	1	761	2	N	-0-	-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	-0-		57	1	747	2	N	-0-	-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	-0-		59	1	740	2	N	-0-	-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746	
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	-0-		165	2		N	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-		218	2		N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-	-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	-0-		165	2		N	-0-	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-		154	2		N	-0-	-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-	-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-		118	2		N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-		117	2		N	-0-	-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-		79	2		N	-0-	-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	-0-		81	2		N	-0-	-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-		88	2		N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941		
10	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	-0-		71	1	1026	2	N	-0-	15
11	1080 N	963	-0-	-117	-0-	-0-		64	1	899	2	N	-0-	15
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	-0-		71	1	975	2	N	-0-	15
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	-0-		69	1	919	2	N	-0-	15
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	-0-		65	1	843	2	N	-0-	15
03	1054 N	936	-0-	-118	-0-	-0-		69	1	867	2	N	-0-	15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640	
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-		637	2		N	-0-	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		610	2		N	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		680	2		N	-0-	-0-
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	-0-		583	2		N	-0-	-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		651	2		N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718	
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	-0-		1009	2		N	-0-	-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	2		N	-0-	-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		1045	2		N	-0-	-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		1053	2		N	-0-	-0-
02	1015 N	925	-0-	-90	-0-	-0-		925	2		N	-0-	-0-
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	-0-		934	2		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-				19
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	N	-0-				19
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	N	-0-				19
01		899 N	798	-0-	-101	-0-	56	1	742	2	N	-0-				19
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-				19
03		868 N	616	-0-	-252	-0-	45	1	571	2	N	-0-				19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	107	1	1539	2	N	-0-				38
11		1620 N	1586	-0-	-34	-0-	106	1	1480	2	N	-0-				38
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	N	-0-				38
01		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	104	1	1385	2	N	-0-				38
02		1537 N	1201	-0-	-336	-0-	86	1	1115	2	N	-0-				38
03		1674 N	1315	-0-	-359	-0-	96	1	1219	2	N	-0-				38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	152	1	2184	2	N	-0-				93
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	141	1	1970	2	N	-0-				93
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	144	1	1969	2	N	-0-				93
01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	153	1	2028	2	N	-0-				93
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	137	1	1786	2	N	-0-				93
*03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-				93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-				104
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	N	-0-				104
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	122	1	1674	2	N	-0-				104
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	N	-0-				104
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-				104
*03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1474	2	N	-0-				104

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1974	2	N	-0-				138
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	179	1	2497	2	N	-0-				138
12		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	197	1	2700	2	N	-0-				138
01		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	211	1	2793	2	N	-0-				138
02		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	192	1	2497	2	N	-0-				138
*03		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	203	1	2568	2	N	-0-				141
							3									9

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

10		3782 X	3375	-0-	-407	-0-	3375	2			N	-0-				112
11		3660 X	3355	-0-	-305	-0-	3353	2		2	9	N	2	2	8	112
12		3689 X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2				N	-0-			112
01		3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3376	2		1	9	N	1	1	8	112
02		3393 X	3231	-0-	-162	-0-	3231	2				N	-0-			112
03		3472 X	3438	-0-	-34	-0-	3438	2				N	-0-			112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	77 1	1109 2	N	-0-			14
11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	79 1	1104 2	N	-0-			14
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	85 1	1171 2	N	-0-			14
01	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	82 1	1084 2	N	-0-			14
02	1131 N	1021	-0-	-110	-0-	73 1	948 2	N	-0-			14
03	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	82 1	1042 2	N	-0-			14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

10	1147 N	974	-0-	-173	-0-	974 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	936	-0-	-204	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2		N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFIX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.// 677770										
PALAFOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111309		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #: 1B		RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704				
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-			-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 212450		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716				
FASKEN		WELL #: 2										
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 2	183 3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 2	194 3	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 2	158 3	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #: 1		RRCID -> 212452		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753				
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	1 2	127 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 2	183 3	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 2	177 3	N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 2	119 3	N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #: 3		RRCID -> 214161		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598				
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	1 2	318 3	N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	1 2	304 3	N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	1 2	322 3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 2	341 3	N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3 2	277 3	N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #: 4		RRCID -> 214771		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514				
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	1 2	133 3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 2	149 3	N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	1 2	109 3	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	2	145	3	N	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	1	2	113	3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550															
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474															
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-			-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-			-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	1	2	322	3	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	2	341	3	N	-0-			-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	3	2	277	3	N	-0-			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312															
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02		145 N	121	-0-	-24	-0-	1	2	120	3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635															
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616															
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	1	2	136	3	N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	1	2	138	3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	2	156	3	N	-0-			-0-
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	1	2	118	3	N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217															
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	1	2	129	3	N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	1	2	114	3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 6140 - 6296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		165 N	165	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11		150 N	145	-0-	-5	145 3		N	-0-		-0-
12		155 N	144	-0-	-11	144 3		N	-0-		-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	1 2	142 3	N	-0-		-0-
02		145 N	117	-0-	-28	1 2	116 3	N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709 PERF. 6198 - 6287	
10		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
11		150 N	139	-0-	-11	1 2	138 3	N	-0-		-0-
12		155 N	145	-0-	-10	145 3		N	-0-		-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	1 2	150 3	N	-0-		-0-
02		145 N	111	-0-	-34	1 2	110 3	N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912 PERF. 6315 - 6587	
10		434 N	410	-0-	-24	410 3		N	-0-		-0-
11		420 N	379	-0-	-41	2 2	377 3	N	-0-		-0-
12		434 N	415	-0-	-19	2 2	413 3	N	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	3 2	437 3	N	-0-		-0-
02		377 N	360	-0-	-17	3 2	357 3	N	-0-		-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812 PERF. 6288 - 6382	
10		341 N	319	-0-	-22	1 2	318 3	N	-0-		-0-
11		330 N	305	-0-	-25	1 2	304 3	N	-0-		-0-
12		341 N	323	-0-	-18	1 2	322 3	N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	1 2	341 3	N	-0-		-0-
02		290 N	280	-0-	-10	3 2	277 3	N	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6393 - 6462	
10		638 N	638	-0-	-0-	1 2	637 3	N	-0-		-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	3 2	607 3	N	-0-		-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	2 2	643 3	N	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	3 2	681 3	N	-0-		-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	5 2	554 3	N	-0-		-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6238 - 6396	
10		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11		150 N	135	-0-	-15	1 2	134 3	N	-0-		-0-
12		155 N	146	-0-	-9	1 2	145 3	N	-0-		-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02		145 N	123	-0-	-22	1 2	122 3	N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6274 - 6346	
10		155 N	137	-0-	-18	137 3		N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	1 2	169 3	N	-0-		-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	1 2	183 3	N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	1 2	194 3	N	-0-		-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	2 2	158 3	N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN, S.		WELL #: 26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #: 18		RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516			
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #: 16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332			
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606			
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	1 2	318 3	N	-0-			-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	1 2	304 3	N	-0-			-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	1 2	322 3	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 2	341 3	N	-0-			-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	3 2	277 3	N	-0-			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 2	217 3	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 2	229 3	N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 2	243 3	N	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	2 2	198 3	N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 2	217 3	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 2	229 3	N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 2	243 3	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 2	198 3	N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 2	217 3	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 2	229 3	N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 2	243 3	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 2	198 3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 2	364 3	N	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 2	347 3	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	2 2	367 3	N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 2	389 3	N	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 2	317 3	N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	1 2	138 3	N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 2	156 3	N	-0-			-0-
02		145 N	116	-0-	-29	-0-	1 2	115 3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 2	169 3	N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	1 2	116 3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 2	364 3	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 2	347 3	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	2 2	367 3	N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 2	389 3	N	-0-			-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 2	317 3	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

10	558 N	493	-0-	-65	-0-	64 1	429 3	Y	-0-			4
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	56 1	419 3	Y	-0-			4
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	63 1	468 3	Y	-0-			4
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	80 1	558 3	Y	-0-			4
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	56 1	389 3	Y	-0-			4
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	63 1	410 3	Y	-0-			4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

10	1116 N	876	-0-	-240	-0-	92 1	784 3	Y	-0-			7
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	99 1	930 3	Y	-0-			7
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	103 1	985 3	Y	-0-			7
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	115 1	1026 3	Y	-0-			7
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	103 1	919 3	Y	-0-			7
03	1085 N	980	-0-	-105	-0-	108 1	872 3	Y	-0-			7

PALAFIX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-

PALAFIX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	13 1	183 3	Y	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 3	Y	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	14 1	255 3	Y	-0-			-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	Y	-0-			-0-

PALAFIX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683														
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
02	377 N	273	-0-	-104	-0-	14	1	259	3	N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882														
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830														
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071														
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-			53
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	1	1 8		53
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	Y	-0-			53
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	Y	-0-			53
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	-0-			53
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	Y	-0-			53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957														
10	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	222	1	1858	3	Y	-0-			23
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	227	1	2100	3	Y	1	1 8		23
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	224	1	2103	3	Y	-0-			23
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	247	1	2157	3	Y	-0-			23
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	211	1	1860	3	Y	-0-			23
03	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	196	1	1574	3	Y	-0-			23

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	36 1	325 3	N	-0-	62		
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	30 1	287 3	N	-0-	62		
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	45 1	341 3	N	-0-	62		
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	36 1	298 3	N	-0-	62		
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	31 1	240 3	N	-0-	62		
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	38 1	309 3	N	-0-	62		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232			
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	N	-0-	16		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 3	N	-0-	16		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 3	N	-0-	16		
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	43 1	363 3	N	-0-	16		
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62 1	477 3	N	-0-	16		
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	66 1	536 3	N	-0-	16		

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998			
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	92 1	753 3	N	-0-	6		
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62 1	564 3	N	-0-	6		
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	64 1	593 3	N	-0-	6		
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	73 1	623 3	N	-0-	6		
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	74 1	644 3	N	-0-	6		
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	101 1	799 3	N	-0-	6		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	11		
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	11		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-	11		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	11		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	11		
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-	11		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236			
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54 1	489 3	N	-0-	26		
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	45 1	433 3	N	-0-	26		
12	527 N	352	-0-	-175	-0-	41 1	311 3	N	-0-	26		
01	527 N	337	-0-	-190	-0-	36 1	301 3	N	-0-	26		
02	464 N	233	-0-	-231	-0-	27 1	206 3	N	-0-	26		
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	27 1	218 3	N	-0-	26		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278			
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	97 3	N	-0-	8		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 3	N	-0-	8		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23 1	179 3	N	-0-	8		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	8		
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	47 1	362 3	N	-0-	8		
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	7 1	61 3	N	-0-	8		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240			
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	26 1	232 3	N	-0-	-0-		
11	330 N	68	-0-	-262	-0-	6 1	62 3	N	-0-	-0-		
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	26 1	204 3	N	-0-	-0-		
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	21 1	173 3	N	-0-	-0-		
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 3	N	-0-	-0-		
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	23 1	187 3	N	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	231	1	1921	3	N	-0-	-0-	-0-	18
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	206	1	1902	3	N	-0-	-0-	-0-	18
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	220	1	2058	3	N	-0-	-0-	-0-	18
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	239	1	2077	3	N	-0-	-0-	-0-	18
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	216	1	1898	3	N	-0-	-0-	-0-	18
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	242	1	1928	3	N	-0-	-0-	-0-	18

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774						
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	35	1	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837	N	275	-0-	-562	-0-	18	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	34	1	644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #: 6301		RRCID -> 216339		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756						
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862						
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	90	1	1287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	199	1	1293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	908	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781						
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	13	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754						
10	682	N	366	-0-	-316	-0-	18	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	15	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	16	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729						
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	278	-0-	-249	-0-	18	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	21	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6062 -	6446			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-		6	1	117	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		9	1	186	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		7	1	125	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6508 -	6864			
10	465 N	402	-0-	-63	-0-		20	1	382	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		21	1	407	3	N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-		24	1	347	3	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		25	1	502	3	N	-0-			-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-		19	1	349	3	N	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		24	1	432	3	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6679 -	6990			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		22	1	300	3	N	-0-			-0-
11	360 N	281	-0-	-79	-0-		18	1	263	3	N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-		18	1	257	3	N	-0-			-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-		17	1	239	3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-		41	1	265	3	N	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		28	1	272	3	N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6770 -	7022			
10	837 N	766	-0-	-71	-0-		51	1	715	3	N	-0-			-0-
11	840 N	714	-0-	-126	-0-		46	1	668	3	N	-0-			-0-
12	837 N	737	-0-	-100	-0-		49	1	688	3	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-		54	1	749	3	N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-		109	1	715	3	N	-0-			-0-
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-		72	1	699	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 6117 -	6667			
10	248 N	184	-0-	-64	-0-		9	1	175	3	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-		9	1	170	3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		13	1	181	3	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		9	1	189	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		10	1	178	3	N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		10	1	186	3	N	-0-			-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6565 -	6847			
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-		27	1	377	3	N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-		25	1	363	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-		29	1	414	3	N	-0-			-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-		25	1	345	3	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		51	1	337	3	N	-0-			-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-		36	1	340	3	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6753 -	6932			
10	248 N	193	-0-	-55	-0-		13	1	180	3	N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-		15	1	220	3	N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-		12	1	173	3	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-		11	1	152	3	N	-0-			-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-		29	1	193	3	N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		20	1	189	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	12 1	173 3	N	-0-				-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1	204 3	N	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	N	-0-				-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	N	-0-				-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 3	N	-0-				-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 3	N	-0-				-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B		WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-				-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		70-B		WELL #:	1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	18 1	334 3	N	-0-				-0-
11	360 N	188	-0-	-172	-0-	9 1	179 3	N	-0-				-0-
12	310 N	121	-0-	-189	-0-	8 1	113 3	N	-0-				-0-
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	10 1	210 3	N	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-				-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		53-A		WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	11 1	203 3	N	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-				-0-
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	11 1	163 3	N	-0-				-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	-0-				-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	12 1	218 3	N	-0-				-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX				WELL #:	7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	44 1	607 3	N	-0-				-0-
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	44 1	634 3	N	-0-				-0-
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	44 1	620 3	N	-0-				-0-
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	40 1	552 3	N	-0-				-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	92 1	605 3	N	-0-				-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	64 1	617 3	N	-0-				-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX				WELL #:	6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	27 1	374 3	N	-0-				-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	31 1	437 3	N	-0-				-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	23 1	314 3	N	-0-				-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 1	414 3	N	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	65 1	420 3	N	-0-				-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	53 1	508 3	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX				WELL #:	6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	40 1	548 3	N	-0-				-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49 1	694 3	N	-0-				-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	42 1	582 3	N	-0-				-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	640 3	N	-0-				-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	98 1	640 3	N	-0-				-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	651 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	53 1	385 3	Y	-0-			1
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	46 1	318 3	Y	-0-			1
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	52 1	321 3	Y	-0-			1
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	49 1	390 3	Y	-0-			1
02		348 N	293	-0-	-55	-0-	36 1	257 3	Y	-0-			1
03		372 N	313	-0-	-59	-0-	40 1	273 3	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX		53-A		WELL #:	2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354
10		527 N	375	-0-	-152	-0-	19 1	356 3	N	-0-			-0-
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-
12		403 N	265	-0-	-138	-0-	17 1	248 3	N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	-0-			-0-
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	N	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	63 1	439 3	Y	-0-			1
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	61 1	410 3	Y	1	1 8		1
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	62 1	374 3	Y	-0-			1
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	74 1	584 3	Y	-0-			1
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	65 1	448 3	Y	-0-			1
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	70 1	472 3	Y	-0-			1

MANRY ST OF TX		1138		WELL #:	1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	105 1	717 3	Y	-0-			78
11		600 N	511	-0-	-89	-0-	68 1	443 3	Y	-0-			78
12		651 N	455	-0-	-196	-0-	66 1	389 3	Y	-0-			78
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	86 1	651 3	Y	-0-			78
02		493 N	446	-0-	-47	-0-	58 1	388 3	Y	-0-			78
*03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	64 1	414 3	Y	-0-			78

MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332	
10		527 N	517	-0-	-10	-0-	66 1	451 3	Y	-0-			-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	84 1	551 3	Y	-0-			-0-
12		527 N	376	-0-	-151	-0-	54 1	322 3	Y	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	61 1	466 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	478	-0-	-15	-0-	61 1	417 3	Y	-0-			-0-
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	58 1	381 3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407	
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 3	Y	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	37 1	256 3	Y	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	33 1	202 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	28 1	224 3	Y	-0-			-0-
02		261 N	213	-0-	-48	-0-	27 1	186 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	31 1	209 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	39	1	273	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	50	1	305	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	30	1	241	3	Y	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	40	1	273	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351		
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	Y	-0-			1
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-			1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	Y	-0-			1
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-			1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-			1
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308		
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	38	1	270	3	Y	-0-			1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-			1
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	Y	-0-			1
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	27	1	215	3	Y	-0-			1
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	-0-			1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	63	1	440	3	Y	-0-			1
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	3	Y	-0-			1
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	60	1	366	3	Y	-0-			1
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	Y	-0-			1
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	61	1	426	3	Y	-0-			1
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	64	1	459	3	Y	-0-			1
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	483	3	Y	-0-			1
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	62	1	381	3	Y	-0-			1
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	44	1	352	3	Y	-0-			1
02	522 N	267	-0-	-255	-0-	33	1	234	3	Y	-0-			1
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	44	1	304	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-			1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-			1
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	17	1	117	3	Y	-0-			1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	Y	-0-			-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407			
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	49	1	336	3	Y	-0-			1
11	420	N	160	-0-	-260	-0-	21	1	139	3	Y	-0-			1
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	45	1	264	3	Y	-0-			1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	3	Y	-0-			1
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-			1
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	69	1	460	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377			
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454			
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	16	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486			
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	19	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-			-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-			-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449			
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	28	1	201	3	Y	-0-			33
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	33	1	222	3	Y	-0-			33
12	372	N	231	-0-	-141	-0-	33	1	198	3	Y	-0-			33
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-			33
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	3	Y	-0-			33
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	3	Y	-0-			33

MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459			
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625	3	Y	-0-	-0-	21
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	103	1	701	3	Y	-0-	-0-	21
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	75	1	455	3	Y	-0-	-0-	21
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	66	1	528	3	Y	-0-	-0-	21
02	609 N	490	-0-	-119	-0-	61	1	429	3	Y	-0-	-0-	21
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	-0-	-0-	21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419	
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	28	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	29	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	30	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	17	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	18	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	17	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786	
10	372 N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	38	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534	
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	107	-0-	-67	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	-0-	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	75	1	725	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	92	-0-	-32	-0-		5	1	87	3	N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-		4	1	77	3	N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-		8	1	108	3	N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-		5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-		5	1	84	3	N	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-		5	1	96	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546				
10	279	N	229	-0-	-50	-0-		12	1	217	3	N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-		10	1	200	3	N	-0-			-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-		9	1	129	3	N	-0-			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-		12	1	244	3	N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-		11	1	212	3	N	-0-			-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-		11	1	199	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950				
10	124	N	100	-0-	-24	-0-		6	1	94	3	N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	108	3	N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-		7	1	99	3	N	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	92	3	N	-0-			-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-		15	1	96	3	N	-0-			-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-		11	1	112	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978				
10	403	N	369	-0-	-34	-0-		24	1	345	3	N	-0-			-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-		24	1	361	3	N	-0-			-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-		26	1	376	3	N	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-		27	1	387	3	N	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-		60	1	403	3	N	-0-			-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-		27	1	271	3	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175														
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336				
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-		4	1	265	3	Y	5			61
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-		4	1	251	3	Y	13	54	1	20
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-		4	1	248	3	Y	-0-			20
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-		4	1	284	3	Y	17			37
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-		19	9			Y	NO RPT			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			37

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317				
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-		5	1	351	3	Y	6	85	1	20
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-		5	1	333	3	Y	-0-			20
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-		139	1	428	3	Y	-0-			20
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-		6	1	376	3	Y	-0-			20
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-						Y	NO RPT			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132			
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	Y	-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585			
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	Y	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	3	Y	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	2
						2	9				70
11	257 X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	21
						23	9				41
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	26
						29	9				67
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	17
						19	9				84
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	80 1 21 9	923 3	Y	19		68
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	76 1 90 9	875 3	Y	82	129 1	21
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	75 1 59 9	866 3	Y	54		75
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	86 1 55 9	988 3	Y	50		125
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT		125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325		
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	5 1	356 3	Y	-0-		-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	5 1	338 3	Y	-0-		-0-
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	5 1	334 3	Y	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	6 1	381 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314		
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	6 1	381 3	Y	-0-		-0-
11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	6 1	362 3	Y	-0-		-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	5 1	358 3	Y	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7 1	408 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457		
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	5 1	287 3	Y	-0-		-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	4 1	272 3	Y	-0-		-0-
12	273 X	273	-0-	-0-	-0-	4 1	269 3	Y	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5 1	307 3	Y	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536		
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	5 1	325 3	Y	-0-		-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	5 1	308 3	Y	-0-		-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	5 1	305 3	Y	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	Y	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272		
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	5 1	325 3	Y	-0-		-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	5 1	308 3	Y	-0-		-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	5 1	305 3	Y	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	Y	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	Y	-0-	-0-
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	4 1	228 3	Y	-0-	-0-
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	Y	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	257 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598		
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	58 1	659 3	Y	-0-	-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	55 1	625 3	Y	-0-	-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	54 1	619 3	Y	-0-	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62 1	706 3	Y	-0-	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414		
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	5 1	310 3	Y	-0-	-0-
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 3	Y	-0-	-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	5 1	291 3	Y	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5 1	333 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371		
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	Y	-0-	-0-
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	4 1	227 3	Y	-0-	-0-
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	Y	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4 1	257 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732		
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	55 1	626 3	Y	-0-	-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	52 1	594 3	Y	-0-	-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	52 1	587 3	Y	-0-	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	58 1	671 3	Y	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610		
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	5 1	296 3	Y	-0-	-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	4 1	281 3	Y	-0-	-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	4 1	278 3	Y	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	317 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590		
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	Y	-0-	-0-
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 3	Y	-0-	-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	30 1	352 3	Y	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	35 1	401 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	72 1	829 3	Y	-0-	-0-
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	68 1	787 3	Y	-0-	-0-
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	68 1	778 3	Y	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77 1	888 3	Y	-0-	-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	71 1	817 3	Y	-0-	-0-
11	843 X	843	-0-	-0-	-0-	68 1	775 3	Y	-0-	-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	67 1	766 3	Y	-0-	-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	76 1	875 3	Y	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	1 1	85 3	Y	-0-	-0-
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	Y	-0-	-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1 1	80 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	66 1	765 3	Y	-0-	-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	63 1	726 3	Y	-0-	-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	62 1	718 3	Y	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	71 1	820 3	Y	-0-	-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	65 1	745 3	Y	-0-	-0-
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	61 1	707 3	Y	-0-	-0-
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	60 1	699 3	Y	-0-	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	69 1	798 3	Y	-0-	-0-
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	56 1	644 3	Y	-0-	-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	53 1	611 3	Y	-0-	-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	53 1	604 3	Y	-0-	-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	60 1	690 3	Y	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055		
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	5 1	376 3	Y	-0-	-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	5 1	357 3	Y	-0-	-0-
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	6 1	352 3	Y	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	5 1	403 3	Y	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	6 1	402 3	Y	-0-	-0-
11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	6 1	381 3	Y	-0-	-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	6 1	377 3	Y	-0-	-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	7 1	430 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760		
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	35 1	399 3	Y	-0-	-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	33 1	379 3	Y	-0-	-0-
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	33 1	374 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37 1	428 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705		
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	63 1	726 3	Y	-0-	-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	60 1	688 3	Y	-0-	-0-
12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	59 1	681 3	Y	-0-	-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	68 1	777 3	Y	-0-	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661		
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	59 1	680 3	Y	-0-	-0-
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	56 1	645 3	Y	-0-	-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	55 1	638 3	Y	-0-	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	63 1	728 3	Y	-0-	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198		
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5 1	314 3	Y	-0-	-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	4 1	298 3	Y	-0-	-0-
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 3	Y	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5 1	337 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080		
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	-0-	-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	6 1	359 3	Y	-0-	-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	5 1	355 3	Y	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671		
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	62 1	716 3	Y	-0-	-0-
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	59 1	680 3	Y	-0-	-0-
12	730 X	730	-0-	-0-	-0-	58 1	672 3	Y	-0-	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	66 1	767 3	Y	-0-	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	5 1	332 3	Y	-0-	-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	5 1	315 3	Y	-0-	-0-
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	5 1	311 3	Y	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6 1	355 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266		
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	5 1	290 3	Y	-0-	-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	4 1	275 3	Y	-0-	-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	4 1	272 3	Y	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5 1	311 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300		
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	5 1	342 3	Y	-0-	-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 3	Y	-0-	-0-
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	5 1	320 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6 1	366 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668		
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	63 1	723 3	Y	-0-	-0-
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	59 1	686 3	Y	-0-	-0-
12	737 X	737	-0-	-0-	-0-	59 1	678 3	Y	-0-	-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	67 1	774 3	Y	-0-	-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320		
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	10 1	649 3	Y	-0-	-0-
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	10 1	616 3	Y	-0-	-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	10 1	609 3	Y	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	10 1	696 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238		
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	4 1	271 3	Y	-0-	-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	4 1	257 3	Y	-0-	-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	3 1	255 3	Y	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4 1	291 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386		
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	5 1	294 3	Y	-0-	-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4 1	279 3	Y	-0-	-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	4 1	276 3	Y	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5 1	315 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	3 1	216 3	Y	-0-	-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	3 1	205 3	Y	-0-	-0-
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	4 1	202 3	Y	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	231 3	Y	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258		
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	4 1	250 3	Y	-0-	-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4 1	237 3	Y	-0-	-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	4 1	234 3	Y	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5 1	267 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377		
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	4 1	269 3	Y	-0-	-0-
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	4 1	255 3	Y	-0-	-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	4 1	252 3	Y	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4 1	288 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394		
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	3 1	221 3	Y	-0-	-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	3 1	210 3	Y	-0-	-0-
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	4 1	207 3	Y	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3 1	237 3	Y	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332		
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	3 1	198 3	Y	-0-	-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 3	Y	-0-	-0-
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 3	Y	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4 1	212 3	Y	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683		
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	70 1	802 3	Y	-0-	-0-
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	66 1	761 3	Y	-0-	-0-
12	818 X	818	-0-	-0-	-0-	66 1	752 3	Y	-0-	-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74 1	859 3	Y	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310		
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	5 1	279 3	Y	-0-	-0-
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	4 1	265 3	Y	-0-	-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	4 1	262 3	Y	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5 1	299 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	31 1	356 3	Y	-0-	-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	29 1	338 3	Y	-0-	-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	29 1	334 3	Y	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34 1	381 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700		
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	80 1	920 3	Y	-0-	-0-
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	76 1	872 3	Y	-0-	-0-
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	75 1	863 3	Y	-0-	-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	85 1	985 3	Y	-0-	-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332		
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	7 1	415 3	Y	-0-	-0-
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	6 1	394 3	Y	-0-	-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	7 1	389 3	Y	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 1	445 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593		
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	57 1	651 3	Y	-0-	-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	54 1	617 3	Y	-0-	-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	54 1	610 3	Y	-0-	-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61 1	697 3	Y	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	3 1	172 3	Y	-0-	-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	Y	-0-	-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 3	Y	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 3	Y	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	9 1	604 3	Y	-0-	-0-
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	9 1	573 3	Y	-0-	-0-
12	576 X	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 3	Y	-0-	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10 1	647 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	4 1	250 3	Y	-0-	-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4 1	237 3	Y	-0-	-0-
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	4 1	235 3	Y	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4 1	268 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	6 1	367 3	Y	-0-	-0-
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	Y	-0-	-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	6 1	344 3	Y	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6 1	393 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	11 1	686 3	Y	-0-	-0-
11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	10 1	651 3	Y	-0-	-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	10 1	644 3	Y	-0-	-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	12 1	735 3	Y	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	4 1	267 3	Y	-0-	-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	4 1	254 3	Y	-0-	-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	4 1	251 3	Y	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	286 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	74 1	857 3	Y	-0-	-0-
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	70 1	813 3	Y	-0-	-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	69 1	804 3	Y	-0-	-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	80 1	917 3	Y	-0-	-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598		
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	78 1	902 3	Y	-0-	-0-
11	929 X	929	-0-	-0-	-0-	74 1	855 3	Y	-0-	-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	73 1	846 3	Y	-0-	-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	84 1	966 3	Y	-0-	-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653		
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	5 1	318 3	Y	-0-	-0-
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	4 1	301 3	Y	-0-	-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	5 1	298 3	Y	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5 1	340 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036		
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	5 1	308 3	Y	-0-	-0-
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	4 1	292 3	Y	-0-	-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	4 1	289 3	Y	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	5 1	330 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	71 1	311 3	Y	-0-	-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	67 1	294 3	Y	-0-	-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	65 1	292 3	Y	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	75 1	333 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	5 1	310 3	Y	-0-	-0-
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 3	Y	-0-	-0-
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	139 1	389 3	Y	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5 1	333 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256		
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	5 1	357 3	Y	-0-	-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	5 1	338 3	Y	-0-	-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	5 1	335 3	Y	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 1	382 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188		
10	2233 X	448	-0-	-1785	-0-	7 1	441 3	N	-0-	-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	6 1	418 3	N	-0-	-0-
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	6 1	414 3	N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	7 1	472 3	N	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014		
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	5 1	360 3	Y	-0-	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	5 1	342 3	Y	-0-	-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	5 1	338 3	Y	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5 1	386 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296		
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	Y	-0-	-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	5 1	330 3	Y	-0-	-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	5 1	327 3	Y	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 1	373 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	3	Y	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426			
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312			
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-
12	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488			
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-
11	242 X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	Y	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331			
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	Y	-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	8	1	487	3	Y	-0-
12	489 X	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	3	Y	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	549	3	Y	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336			
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	Y	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348			
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	Y	-0-
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-		6	1	367	3	Y	-0-			-0-
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-		6	1	349	3	Y	-0-			-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-		5	1	345	3	Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-		6	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404						
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-		4	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-		4	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-		4	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-		4	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512						
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-		4	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-		4	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-		4	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		4	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282						
10	14B2 EXT	569	-0-	569	2839		9	1	560	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	539	-0-	539	3378		8	1	531	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	534	-0-	534	3912		9	1	525	3	N	-0-			-0-
01	4521 X	609	-0-	-3912	-0-		9	1	600	3	N	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351						
10	14B2 EXT	359	-0-	359	1790		5	1	354	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	340	-0-	340	2130		5	1	335	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	337	-0-	337	2467		5	1	332	3	N	-0-			-0-
01	2851 X	384	-0-	-2467	-0-		5	1	379	3	N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316						
10	14B2 EXT	254	-0-	254	759		4	1	250	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241	1000		4	1	237	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	239	-0-	239	1239		4	1	235	3	N	-0-			-0-
01	1511 X	272	-0-	-1239	-0-		4	1	268	3	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-		306	1	225	3	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	313	-0-	313	1559			5	1	308	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	296	-0-	296	1855			4	1	292	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	293	-0-	293	2148			4	1	289	3	N	-0-			-0-
01	2483 X	335	-0-	-2148	-0-			5	1	330	3	N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373							
10	14B2 EXT	73	-0-	73	366			1	1	72	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	69	-0-	69	435			1	1	68	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	69	-0-	69	504			1	1	68	3	N	-0-			-0-
01	583 X	79	-0-	-504	-0-			2	1	77	3	N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424							
10	14B2 EXT	265	-0-	265	1322			4	1	261	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	251	-0-	251	1573			4	1	247	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	248	-0-	248	1821			3	1	245	3	N	-0-			-0-
01	2105 X	284	-0-	-1821	-0-			5	1	279	3	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370							
10	14B2 EXT	260	-0-	260	1295			4	1	256	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	246	-0-	246	1541			4	1	242	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	244	-0-	244	1785			4	1	240	3	N	-0-			-0-
01	2063 X	278	-0-	-1785	-0-			4	1	274	3	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338							
10	14B2 EXT	312	-0-	312	1557			5	1	307	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	295	-0-	295	1852			4	1	291	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	293	-0-	293	2145			5	1	288	3	N	-0-			-0-
01	2479 X	334	-0-	-2145	-0-			5	1	329	3	N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411							
10	14B2 EXT	368	-0-	368	1840			5	1	363	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	350	-0-	350	2190			5	1	345	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	346	-0-	346	2536			5	1	341	3	N	-0-			-0-
01	2931 X	395	-0-	-2536	-0-			6	1	389	3	N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360							
10	14B2 EXT	254	-0-	254	1269			4	1	250	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241	1510			4	1	237	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	239	-0-	239	1749			4	1	235	3	N	-0-			-0-
01	2021 X	272	-0-	-1749	-0-			4	1	268	3	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	137	-0-	137	684		2	1	135	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	130	-0-	130	814		2	1	128	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	129	-0-	129	943		2	1	127	3	N	-0-		-0-
01	1090 X	147	-0-	-943	-0-		2	1	145	3	N	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226		
10	14B2 EXT	314	-0-	314	1567		5	1	309	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	297	-0-	297	1864		4	1	293	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	294	-0-	294	2158		4	1	290	3	N	-0-		-0-
01	2494 X	336	-0-	-2158	-0-		5	1	331	3	N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468		
10	14B2 EXT	482	-0-	482	2406		7	1	475	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	457	-0-	457	2863		7	1	450	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	452	-0-	452	3315		7	1	445	3	N	-0-		-0-
01	3831 X	516	-0-	-3315	-0-		8	1	508	3	N	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438		
10	14B2 EXT	193	-0-	193	829		3	1	190	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	145	-0-	145	974		2	1	143	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	156	-0-	156	1130		3	1	153	3	N	-0-		-0-
01	1299 X	169	-0-	-1130	-0-		3	1	166	3	N	-0-		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299		
10	14B2 EXT	364	-0-	364	1820		5	1	359	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	346	-0-	346	2166		5	1	341	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	342	-0-	342	2508		5	1	337	3	N	-0-		-0-
01	2899 X	391	-0-	-2508	-0-		6	1	385	3	N	-0-		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376		
10	14B2 EXT	299	-0-	299	1491		5	1	294	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	283	-0-	283	1774		4	1	279	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	280	-0-	280	2054		4	1	276	3	N	-0-		-0-
01	2374 X	320	-0-	-2054	-0-		5	1	315	3	N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452		
10	14B2 EXT	305	-0-	305	1521		5	1	300	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	288	-0-	288	1809		4	1	284	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	286	-0-	286	2095		5	1	281	3	N	-0-		-0-
01	2421 X	326	-0-	-2095	-0-		5	1	321	3	N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	289	-0-	289	1441			5	1	284	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	273	-0-	273	1714			4	1	269	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	271	-0-	271	1985			5	1	266	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	309	-0-	-1985	-0-			5	1	304	3	N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590							
10	14B2 EXT	629	-0-	629	1877			50	1	579	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	597	-0-	597	2474			48	1	549	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	590	-0-	590	3064			47	1	543	3	N	-0-			-0-
01	3738 X	674	-0-	-3064	-0-			54	1	620	3	N	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616							
10	14B2 EXT	793	-0-	793	3956			63	1	730	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	752	-0-	752	4708			60	1	692	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	744	-0-	744	5452			60	1	684	3	N	-0-			-0-
01	6301 X	849	-0-	-5452	-0-			68	1	781	3	N	-0-			-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496							
10	14B2 EXT	367	-0-	367	1834			5	1	362	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	349	-0-	349	2183			5	1	344	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	345	-0-	345	2528			5	1	340	3	N	-0-			-0-
01	2922 X	394	-0-	-2528	-0-			6	1	388	3	N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350							
10	14B2 EXT	432	-0-	432	2155			7	1	425	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	409	-0-	409	2564			6	1	403	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	405	-0-	405	2969			6	1	399	3	N	-0-			-0-
01	3431 X	462	-0-	-2969	-0-			7	1	455	3	N	-0-			-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451							
10	14B2 EXT	292	-0-	292	1455			5	1	287	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	276	-0-	276	1731			4	1	272	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	273	-0-	273	2004			4	1	269	3	N	-0-			-0-
01	2316 X	312	-0-	-2004	-0-			5	1	307	3	N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392							
10	14B2 EXT	204	-0-	204	1021			3	1	201	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	194	-0-	194	1215			3	1	191	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	192	-0-	192	1407			3	1	189	3	N	-0-			-0-
01	1626 X	219	-0-	-1407	-0-			3	1	216	3	N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GALVAN RANCH K10		WELL #: 1		RRCID -> 253124		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2018 - P/A 07/13/18													

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312				
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	3	Y			48
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	7	1	443	3	Y			77
						32	9						
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	7	1	438	3	Y			77
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	500	3	Y			77
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y			77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			77

GALVAN RANCH M3		WELL #: 1		RRCID -> 254791		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18													

GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562				
10	14B2 EXT	319	-0-	319	1593	5	1	314	3	N			-0-
11	14B2 EXT	302	-0-	302	1895	4	1	298	3	N			-0-
12	14B2 EXT	299	-0-	299	2194	4	1	295	3	N			-0-
01	2536 X	342	-0-	-2194	-0-	5	1	337	3	N			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465				
10	14B2 EXT	273	-0-	273	1362	4	1	269	3	N			-0-
11	14B2 EXT	259	-0-	259	1621	4	1	255	3	N			-0-
12	14B2 EXT	256	-0-	256	1877	4	1	252	3	N			-0-
01	2169 X	292	-0-	-1877	-0-	4	1	288	3	N			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422				
10	14B2 EXT	341	-0-	341	1701	5	1	336	3	N			-0-
11	14B2 EXT	323	-0-	323	2024	5	1	318	3	N			-0-
12	14B2 EXT	320	-0-	320	2344	5	1	315	3	N			-0-
01	2709 X	365	-0-	-2344	-0-	6	1	359	3	N			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578				
10	14B2 EXT	929	-0-	929	4637	74	1	855	3	N			-0-
11	14B2 EXT	881	-0-	881	5518	70	1	811	3	N			-0-
12	14B2 EXT	872	-0-	872	6390	70	1	802	3	N			-0-
01	7385 X	995	-0-	-6390	-0-	79	1	916	3	N			-0-
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N			-0-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208					
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	338	1	250	3	Y	-0-	58	1	24
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	321	1	237	3	Y	-0-			24
12	552 X	552	-0-	-0-	-0-	318	1	234	3	Y	-0-			24
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	363	1	267	3	Y	3			27
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028					
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	395	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	375	1	278	3	Y	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	371	1	274	3	Y	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	424	1	313	3	Y	-0-			-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206					
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-			-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	-0-			-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196					
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	N	-0-			-0-
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	10	1	602	3	N	-0-			-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	N	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410					
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	4	112	1	27
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	4	9							
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-			27
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	Y	-0-			27
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	5	1	322	3	Y	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN RANCH R12		WELL #: 1		RRCID -> 255712		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	656	-0-	656	3272	53	1 603 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	622	-0-	622	3894	50	1 572 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	615	-0-	615	4509	49	1 566 3	N	-0-		-0-
01	5211 X	702	-0-	-4509	-0-	56	1 646 3	N	-0-		-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH I14		WELL #: 1		RRCID -> 255767		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2018 - P/A 08/06/18											

GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376			
10	14B2 EXT	433	-0-	433	2159	7	1 426 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	410	-0-	410	2569	6	1 404 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	406	-0-	406	2975	7	1 399 3	N	-0-		-0-
01	3438 X	463	-0-	-2975	-0-	7	1 456 3	N	-0-		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094			
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	5	1 299 3	Y	-0-		-0-
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	4	1 283 3	Y	-0-		-0-
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	5	1 280 3	Y	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5	1 320 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774			
10	14B2 EXT	523	-0-	523	2608	42	1 481 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	496	-0-	496	3104	40	1 456 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	490	-0-	490	3594	39	1 451 3	N	-0-		-0-
01	4153 X	559	-0-	-3594	-0-	44	1 515 3	N	-0-		-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254			
10	14B2 EXT	267	-0-	267	1335	4	1 263 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	254	-0-	254	1589	4	1 250 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	251	-0-	251	1840	4	1 247 3	N	-0-		-0-
01	2127 X	287	-0-	-1840	-0-	5	1 282 3	N	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338			
10	14B2 EXT	339	-0-	339	1691	5	1 334 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	322	-0-	322	2013	5	1 317 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	318	-0-	318	2331	5	1 313 3	N	-0-		-0-
01	2694 X	363	-0-	-2331	-0-	6	1 357 3	N	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	292	-0-	292	1455	5 1	287 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	276	-0-	276	1731	4 1	272 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	273	-0-	273	2004	4 1	269 3	N	-0-			-0-	
01	2316 X	312	-0-	-2004	-0-	5 1	307 3	N	-0-			-0-	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596	
10	14B2 EXT	306	-0-	306	1525	5 1	301 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	289	-0-	289	1814	4 1	285 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	286	-0-	286	2100	4 1	282 3	N	-0-			-0-	
01	2427 X	327	-0-	-2100	-0-	5 1	322 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684	
10	14B2 EXT	672	-0-	672	3353	54 1	618 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	637	-0-	637	3990	51 1	586 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	630	-0-	630	4620	51 1	579 3	N	-0-			-0-	
01	5339 X	719	-0-	-4620	-0-	57 1	662 3	N	-0-			-0-	
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572	
10	14B2 EXT	627	-0-	627	3131	50 1	577 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	596	-0-	596	3727	48 1	548 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	589	-0-	589	4316	47 1	542 3	N	-0-			-0-	
01	4988 X	672	-0-	-4316	-0-	54 1	618 3	N	-0-			-0-	
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578	
10	14B2 EXT	417	-0-	417	2081	33 1	384 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	395	-0-	395	2476	31 1	364 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	391	-0-	391	2867	31 1	360 3	N	-0-			-0-	
01	3314 X	447	-0-	-2867	-0-	36 1	411 3	N	-0-			-0-	
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600	
10	14B2 EXT	769	-0-	769	3837	61 1	708 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	729	-0-	729	4566	58 1	671 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	721	-0-	721	5287	57 1	664 3	N	-0-			-0-	
01	6110 X	823	-0-	-5287	-0-	65 1	758 3	N	-0-			-0-	
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270	
10	14B2 EXT	275	-0-	275	1372	4 1	271 3	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	261	-0-	261	1633	4 1	257 3	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	258	-0-	258	1891	4 1	254 3	N	-0-			-0-	
01	2185 X	294	-0-	-1891	-0-	4 1	290 3	N	-0-			-0-	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	246	-0-	246	1225	4 1	242 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	233	-0-	233	1458	4 1	229 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	230	-0-	230	1688	3 1	227 3	N	-0-	-0-
01	1951	X	263	-0-	-1688	-0-	4 1	259 3	N	-0-	-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362		
10	14B2	EXT	342	-0-	342	1708	5 1	337 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	325	-0-	325	2033	5 1	320 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	321	-0-	321	2354	5 1	316 3	N	-0-	-0-
01	2721	X	367	-0-	-2354	-0-	6 1	361 3	N	-0-	-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254		
10	14B2	EXT	267	-0-	267	1335	4 1	263 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	254	-0-	254	1589	4 1	250 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	251	-0-	251	1840	4 1	247 3	N	-0-	-0-
01	2127	X	287	-0-	-1840	-0-	5 1	282 3	N	-0-	-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335		
10	14B2	EXT	271	-0-	271	1354	4 1	267 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	258	-0-	258	1612	4 1	254 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	255	-0-	255	1867	4 1	251 3	N	-0-	-0-
01	2158	X	291	-0-	-1867	-0-	5 1	286 3	N	-0-	-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164		
10	14B2	EXT	450	-0-	450	2246	259 1	191 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	427	-0-	427	2673	246 1	181 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	422	-0-	422	3095	243 1	179 3	N	-0-	-0-
01	3577	X	482	-0-	-3095	-0-	278 1	204 3	N	-0-	-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034		
10	14B2	EXT	474	-0-	474	2366	273 1	201 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	450	-0-	450	2816	259 1	191 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	445	-0-	445	3261	256 1	189 3	N	-0-	-0-
01	3769	X	508	-0-	-3261	-0-	292 1	216 3	N	-0-	-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586		
10	14B2	EXT	924	-0-	924	4611	74 1	850 3	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	876	-0-	876	5487	70 1	806 3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	867	-0-	867	6354	70 1	797 3	N	-0-	-0-
01	7344	X	990	-0-	-6354	-0-	80 1	910 3	N	-0-	-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	348	-0-	348	1737	5	1	343	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	330	-0-	330	2067	5	1	325	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	327	-0-	327	2394	5	1	322	3	N	-0-				-0-
01	2767	X	373	-0-	-2394	-0-	6	1	367	3	N	-0-				-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246				
10	14B2	EXT	216	-0-	216	644	3	1	213	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	205	-0-	205	849	3	1	202	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	203	-0-	203	1052	4	1	199	3	N	-0-				-0-
01	1283	X	231	-0-	-1052	-0-	3	1	228	3	N	-0-				-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480				
10	14B2	EXT	104	-0-	104	518	1	1	103	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	98	-0-	98	616	1	1	97	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	98	-0-	98	714	2	1	96	3	N	-0-				-0-
01	825	X	111	-0-	-714	-0-	1	1	110	3	N	-0-				-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211				
10	14B2	EXT	1159	-0-	1159	5782	93	1	1066	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	1099	-0-	1099	6881	88	1	1011	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	1087	-0-	1087	7968	87	1	1000	3	N	-0-				-0-
01	9209	X	1241	-0-	-7968	-0-	99	1	1142	3	N	-0-				-0-
02	1131	X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT				-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640				
10	14B2	EXT	739	-0-	739	3687	59	1	680	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	701	-0-	701	4388	56	1	645	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	693	-0-	693	5081	55	1	638	3	N	-0-				-0-
01	5872	X	791	-0-	-5081	-0-	63	1	728	3	N	-0-				-0-
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT				-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568				
10	14B2	EXT	130	-0-	130	649	10	1	120	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	124	-0-	124	773	10	1	114	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	122	-0-	122	895	10	1	112	3	N	-0-				-0-
01	1034	X	139	-0-	-895	-0-	11	1	128	3	N	-0-				-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384 - 6658				
10	14B2	EXT	906	-0-	906	4521	73	1	833	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	860	-0-	860	5381	69	1	791	3	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	850	-0-	850	6231	68	1	782	3	N	-0-				-0-
01	7202	X	971	-0-	-6231	-0-	78	1	893	3	N	-0-				-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	312	-0-	312	1554	5	1	307	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	295	-0-	295	1849	4	1	291	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	292	-0-	292	2141	4	1	288	3	N	-0-			-0-
01	2474	X	333	-0-	-2141	-0-	5	1	328	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392			
10	14B2	EXT	368	-0-	368	1837	5	1	363	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	349	-0-	349	2186	5	1	344	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	345	-0-	345	2531	5	1	340	3	N	-0-			-0-
01	2925	X	394	-0-	-2531	-0-	5	1	389	3	N	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604			
10	14B2	EXT	872	-0-	872	4350	70	1	802	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	827	-0-	827	5177	66	1	761	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	818	-0-	818	5995	66	1	752	3	N	-0-			-0-
01	6928	X	933	-0-	-5995	-0-	74	1	859	3	N	-0-			-0-
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT			-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230			
10	14B2	EXT	215	-0-	215	1069	124	1	91	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	203	-0-	203	1272	117	1	86	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	201	-0-	201	1473	116	1	85	3	N	-0-			-0-
01	1702	X	229	-0-	-1473	-0-	132	1	97	3	N	-0-			-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328			
10	14B2	EXT	339	-0-	339	1691	5	1	334	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	322	-0-	322	2013	5	1	317	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	318	-0-	318	2331	5	1	313	3	N	-0-			-0-
01	2694	X	363	-0-	-2331	-0-	6	1	357	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030			
10	14B2	EXT	482	-0-	482	2406	277	1	205	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	458	-0-	458	2864	263	1	195	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	452	-0-	452	3316	259	1	193	3	N	-0-			-0-
01	3832	X	516	-0-	-3316	-0-	296	1	220	3	N	-0-			-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	883	-0-	883	4403	71	1	812	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	837	-0-	837	5240	67	1	770	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	828	-0-	828	6068	67	1	761	3	N	-0-	-0-	
01	7013 X	945	-0-	-6068	-0-	76	1	869	3	N	-0-	-0-	
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724				
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	3	N	-0-	-0-	
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-	-0-	
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	N	-0-	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	3	N	-0-	-0-	
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664				
10	14B2 EXT	936	-0-	936	4668	75	1	861	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	887	-0-	887	5555	71	1	816	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	878	-0-	878	6433	71	1	807	3	N	-0-	-0-	
01	7435 X	1002	-0-	-6433	-0-	80	1	922	3	N	-0-	-0-	
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J12		WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336				
10	14B2 EXT	148	-0-	148	740	2	1	146	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	141	-0-	141	881	2	1	139	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	139	-0-	139	1020	2	1	137	3	N	-0-	-0-	
01	1179 X	159	-0-	-1020	-0-	2	1	157	3	N	-0-	-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661				
10	14B2 EXT	476	-0-	476	2376	38	1	438	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	452	-0-	452	2828	36	1	416	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	447	-0-	447	3275	36	1	411	3	N	-0-	-0-	
01	3785 X	510	-0-	-3275	-0-	41	1	469	3	N	-0-	-0-	
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350				
10	14B2 EXT	297	-0-	297	1480	5	1	292	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	281	-0-	281	1761	4	1	277	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	278	-0-	278	2039	4	1	274	3	N	-0-	-0-	
01	2357 X	318	-0-	-2039	-0-	5	1	313	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370				
10	14B2 EXT	346	-0-	346	1727	5	1	341	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	328	-0-	328	2055	5	1	323	3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	325	-0-	325	2380	5	1	320	3	N	-0-	-0-	
01	2751 X	371	-0-	-2380	-0-	6	1	365	3	N	-0-	-0-	
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	229	-0-	229	1146		3 1	226 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	218	-0-	218	1364		3 1	215 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	216	-0-	216	1580		4 1	212 3	N	-0-			-0-
01	1826 X	246	-0-	-1580	-0-		4 1	242 3	N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518	
10	14B2 EXT	674	-0-	674	3363		54 1	620 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	639	-0-	639	4002		51 1	588 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	632	-0-	632	4634		51 1	581 3	N	-0-			-0-
01	5355 X	721	-0-	-4634	-0-		57 1	664 3	N	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146	
10	14B2 EXT	381	-0-	381	1902		6 1	375 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	362	-0-	362	2264		6 1	356 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	358	-0-	358	2622		6 1	352 3	N	-0-			-0-
01	3031 X	409	-0-	-2622	-0-		7 1	402 3	N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206	
10	14B2 EXT	610	-0-	610	3043		351 1	259 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	579	-0-	579	3622		333 1	246 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	572	-0-	572	4194		329 1	243 3	N	-0-			-0-
01	4847 X	653	-0-	-4194	-0-		376 1	277 3	N	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204	
10	14B2 EXT	961	-0-	961	4800		553 1	408 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	912	-0-	912	5712		525 1	387 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	902	-0-	902	6614		519 1	383 3	N	-0-			-0-
01	7644 X	1030	-0-	-6614	-0-		593 1	437 3	N	-0-			-0-
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-				N	NO RPT			-0-
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192	
10	14B2 EXT	335	-0-	335	1672		5 1	330 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	318	-0-	318	1990		5 1	313 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	314	-0-	314	2304		5 1	309 3	N	-0-			-0-
01	2663 X	359	-0-	-2304	-0-		6 1	353 3	N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		5 1	357 3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-		5 1	339 3	N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		5 1	335 3	N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-		6 1	383 3	N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	80	-0-	80	402	1	1	79	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	478	1	1	75	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	554	1	1	75	3	N	-0-			-0-
01	641 X	87	-0-	-554	-0-	2	1	85	3	N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524		
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	947	3	N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	3	N	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	N	-0-			-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1015	3	N	-0-			-0-
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672		
10	14B2 EXT	86	-0-	86	432	7	1	79	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	82	-0-	82	514	7	1	75	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	81	-0-	81	595	6	1	75	3	N	-0-			-0-
01	688 X	93	-0-	-595	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362		
10	14B2 EXT	337	-0-	337	1685	5	1	332	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	320	-0-	320	2005	5	1	315	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	317	-0-	317	2322	5	1	312	3	N	-0-			-0-
01	2684 X	362	-0-	-2322	-0-	6	1	356	3	N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190		
10	14B2 EXT	653	-0-	653	3259	376	1	277	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	619	-0-	619	3878	356	1	263	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	613	-0-	613	4491	353	1	260	3	N	-0-			-0-
01	5190 X	699	-0-	-4491	-0-	402	1	297	3	N	-0-			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751		
10	14B2 EXT	610	-0-	610	3043	49	1	561	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	578	-0-	578	3621	46	1	532	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	572	-0-	572	4193	46	1	526	3	N	-0-			-0-
01	4846 X	653	-0-	-4193	-0-	52	1	601	3	N	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 9		RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 043086		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780		
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	35 1	299 3	N	-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	30 1	438 3	N	-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44 1	570 3	N	-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47 1	503 3	N	-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45 1	504 3	N	-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 043995		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781		
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	295 3	N	-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	73 1	214 3	N	-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	81 1	235 3	N	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	87 1	242 3	N	-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 045631		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734		
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	135 1	1157 3	N	-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91 1	1329 3	N	-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89 1	1161 3	N	-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	103 1	1107 3	N	-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	90 1	1008 3	N	-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 054199		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960		
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	9 1	75 3	N	-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3 1	43 3	N	-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 3	N	-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5 1	50 3	N	-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19 1	60 3				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				NO RPT		-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)			52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
DIRKS BOOTH			WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 2817 - 2827				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	492	1	1958	3	Y	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	237	1	1171	3	Y	-0-			-0-
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	628	1	1988	3	Y	-0-			-0-
01		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	667	1	1964	3	Y	-0-			-0-
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	623	1	1745	3	Y	-0-			-0-
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY			565000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
TRIPHENE MIDDLETON			WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2828 - 3836				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)			52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
BOOTH, W. V.			WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9596 - 9785				
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)			52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
H.I. PALAFOX			WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2839 - 2841				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)			52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
MEADOR STATE			WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2895 - 2906				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

10	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	1543	95	1	1448	3	Y	-0-				30
11		2872	N	1329	-0-	-1543	-0-	72	1	1257	3	Y	-0-			30
12		1488	N	1470	-0-	-18	-0-	82	1	1388	3	Y	-0-			30
01		1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	110	1	1776	3	Y	-0-			30
02		2900	N	3735	-0-	835	835	217	1	3518	3	Y	-0-			30
*03		8987	X	8152	-0-	-835	-0-	467	1	7685	3	Y	-0-			30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

10	DLQ	G-10	815	-0-	815	815	50	1	765	3	Y	-0-				15
11		1543	N	728	-0-	-815	-0-	40	1	688	3	Y	-0-			15
12		771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	Y	-0-			15
01		719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-			15
02		1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	3	Y	-0-			15
*03		1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	-0-			15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)			53306 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
DULANEY-BRUNI			WELL #: 3		RRCID -> 257483			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	478	2	N	1			5
							1	9							
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	-0-			5
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-			5
01		496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1	461	2	N	1			6
							1	9							
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	1			7
							1	9							
*03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	82	1	563	2	N	-0-	6	1	1

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 16		RRCID -> 242207			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LEYENDECKER (6100)			53484 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 169825			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427				
10		3100 N	241	-0-	-2859	-0-	813	238	2	3	9	N	3		125
11		1124 N	311	-0-	-813	-0-	-813	311	2			N	-0-		125
12		682	247	-0-	-435	-0-	-435	243	2	4	9	N	4		129
01		682	311	-0-	-371	-0-	-371	310	2	1	9	N	1		130
02		638	228	-0-	-410	-0-	-410	224	2	4	9	N	4		134
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-310					N	NO RPT		134

LEYENDECKER (6900)			53484 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 154059			COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J.			WELL #: 3		RRCID -> 204766			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
LIBRE		WELL #: 9		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	190	1	1140	2	N	5	109
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	192	1	1058	2	N	21	130
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	200	1	1072	2	N	2	132
01	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	186	1	1022	2	N	3	135
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	180	1	1026	2	N	23	7 1 151
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	235	1	1236	2	N	18	169
LIBRE		WELL #: 11		RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	29
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	199	2	N	2	1 1 30
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	N	2	32
LIBRE		WELL #: 8		RRCID -> 187009		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3
LIBRE		WELL #: 12		RRCID -> 197731		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	2	Y	7	40
11	1320 N	919	-0-	-401	-0-	141	1	776	2	Y	2	42
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	172	1	920	2	Y	5	47
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	Y	67	48 1 66
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	Y	26	9 1 83
03	1085 N	721	-0-	-364	-0-	112	1	588	2	Y	19	102
LIBRE		WELL #: 14		RRCID -> 211545		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514				
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	243	1	1460	2	N	3	203
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	241	1	1328	2	N	3	181 1 25
12	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	254	1	1359	2	N	-0-	25
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	275	1	1515	2	N	24	49
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	238	1	1355	2	N	32	10 1 71
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	290	1	1523	2	N	34	105

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	314	1	1885	2	N	-0-			154
11	2670 N	2230	-0-	-440	-0-	342	1	1879	2	N	8			162
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1902	2	N	5			167
01	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	329	1	1812	2	N	5			172
02	2146 N	1921	-0-	-225	-0-	281	1	1603	2	N	34	12	1	194
03	2263 N	2060	-0-	-203	-0-	326	1	1711	2	N	21			215

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	55			77
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	212	1	1167	2	N	7			84
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	205	1	1095	2	N	5			89
01	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	169	1	928	2	N	4			93
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	190	1	1085	2	N	64	8	1	149
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	220	1	1154	2	N	20			169

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	388	1	2332	2	N	11			155
11	2520 N	2281	-0-	-239	-0-	348	1	1916	2	N	15			170
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	416	1	2227	2	N	10			180
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	408	1	2242	2	N	8			188
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	363	1	2069	2	N	51	15	1	224
*03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	421	1	2210	2	N	34			258

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	N	2			113
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	N	-0-			113
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	91	1	486	2	N	3			116
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	N	3			119
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	89	1	505	2	N	10	4	1	125
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	689	2	N	18			143

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LIBRE EAST				WELL #: 1	RRCID -> 214704	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10520	- 10544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	150	1	902	2	N	-0-	67	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	183	1	1007	2	N	-0-	67	
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	184	1	983	2	N	8	75	
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	168	1	924	2	N	3	38 1	40
02	1160 N	1093	-0-	-67	-0-	160	1	912	2	N	19	7 1	52
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	213	1	1121	2	N	34		86

LIBRE EAST				WELL #: 3	RRCID -> 215120	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10401	- 10424				
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-	136	1	818	2	N	10	157	
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	142	1	781	2	N	-0-	157	
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	166	1	891	2	N	15	172	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	155	1	850	2	N	5	38 1	139
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	16	6 1	149
03	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	160	1	840	2	N	7		156

LIBRE				WELL #: 17	RRCID -> 216115	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10405	- 10442				
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	319	1	1915	2	N	-0-	52	
11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	300	1	1652	2	N	10	62	
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	302	1	1616	2	N	15	77	
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	281	1	1544	2	N	67	48 1	96
02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	274	1	1564	2	N	30	11 1	115
03	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	299	1	1572	2	N	37		152

LIBRE				WELL #: 27	RRCID -> 216535	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10434	- 10448				
10	1178 N	854	-0-	-324	-0-	122	1	732	2	N	-0-	72	
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	134	1	740	2	N	5	77	
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	151	1	806	2	N	-0-	77	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	864	2	N	3	80	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	156	1	891	2	N	19	7 1	92
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	211	1	1107	2	N	50		142

LIBRE (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC LIBRE		//CONT.// 53518 265 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LIBRE		WELL #: 16		RRCID -> 216582		COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 10750			PERF.10472 - 10502			
10	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					29
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	1					30
							1		9							
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					30
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	1					31
							1		9							
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					31
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	1					32
							1		9							
LIBRE		WELL #: 23		RRCID -> 216709		COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 10700			PERF.10400 - 10422			
10	T. A.	24	-0-	24	280	3	1	21	2	Y	-0-					18
11	T. A.	16	-0-	16	296	2	1	14	2	Y	-0-					18
12	T. A.	68	-0-	68	364	11	1	57	2	Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-	2	7			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					16
*03	509 X	145	-0-	-364	-0-	23	1	121	2	Y	1					17
							1		9							
LIBRE		WELL #: 20		RRCID -> 216976		COMPL. DATE 02/07/2006				TOTAL DEPTH 10750			PERF.10400 - 10422			
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	78	1	467	2	Y	-0-					101
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	91	1	501	2	Y	-0-					101
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	104	1	559	2	Y	1					102
							1		9							
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	83	1	456	2	Y	3					105
							3		9							
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	Y	13	4	1			114
							14		9							
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	86	1	452	2	Y	7					121
							8		9							
LIBRE		WELL #: 21		RRCID -> 217473		COMPL. DATE 02/24/2006				TOTAL DEPTH 10700			PERF.10480 - 10508			
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1791	2	Y	58					145
							64		9							
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	331	1	1823	2	Y	6					151
							7		9							
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	359	1	1924	2	Y	17					168
							19		9							
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	364	1	2001	2	Y	22	181	1			9
							24		9							
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	299	1	1706	2	Y	36	12	1			33
							40		9							
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	338	1	1778	2	Y	13					46
							14		9							
LIBRE		WELL #: 5R		RRCID -> 218281		COMPL. DATE 03/17/2006				TOTAL DEPTH 10700			PERF.10415 - 10436			
10	75 X	41	-0-	-34	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					6
11	T. A.	36	-0-	36	36	6	1	30	2	Y	-0-					6
12	T. A.	125	-0-	125	161	20	1	105	2	Y	-0-					6
01	T. A.	73	-0-	73	234	11	1	62	2	Y	-0-	1	7			5
02	T. A.	75	-0-	75	309	11	1	63	2	Y	1					6
							1		9							
*03	497 X	188	-0-	-309	-0-	30	1	157	2	Y	1					7
							1		9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	620 N	419	-0-	-201	-0-	60	1	N	2		127
						2	9				
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	36	1	N	-0-		127
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	57	1	N	2		129
						2	9				
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	43	1	N	2		131
						2	9				
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	65	1	N	6	3 1	134
						7	9				
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	N	20		154
						22	9				

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

10	1023 N	467	-0-	-556	-0-	66	1	N	2		156
						2	9				
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		156
12	589 N	451	-0-	-138	-0-	71	1	N	-0-		156
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	N	57	38 1	175
						63	9				
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	96	1	N	10	4 1	181
						11	9				
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	131	1	N	8		189
						9	9				

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	364	1	Y	-0-		40
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	376	1	Y	2		42
						2	9				
12	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	378	1	Y	7		49
						8	9				
01	2480 N	1775	-0-	-705	-0-	272	1	Y	6		55
						7	9				
02	2320 N	1770	-0-	-550	-0-	259	1	Y	30	11 1	74
						33	9				
03	2418 N	1821	-0-	-597	-0-	285	1	Y	34		108
						37	9				

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

10	558 N	509	-0-	-49	-0-	73	1	Y	-0-		130
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	70	1	Y	-0-		130
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	76	1	Y	7		137
						8	9				
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	69	1	Y	3	38 1	102
						3	9				
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	9	3 1	108
						10	9				
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	77	1	Y	4		112
						4	9				

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	63 1	379 2	N	22			125
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 9	311 2	N	7			132
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	56 1	307 2	N	10			142
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	8 9	328 2	N	9			151
02	377 N	307	-0-	-70	-0-	57 1	255 2	N	6	2 1		155
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	11 9	260 2	N	3			158
						60 1						
						10 9						
						45 1						
						7 9						
						49 1						
						3 9						

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	101 1	609 2	Y	3			27
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	3 9	327 2	Y	1			28
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	59 1	260 2	Y	-0-			28
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 9	437 2	Y	61	48 1		41
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	48 1	359 2	Y	9	3 1		47
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	79 1	629 2	Y	14			61
						67 9						
						63 1						
						10 9						
						120 1						
						15 9						

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

10	1829 N	1408	-0-	-421	-0-	201 1	1205 2	Y	2			51
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	2 9	1110 2	Y	-0-			51
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	202 1	1187 2	Y	-0-			51
01	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	222 1	984 2	Y	2			53
02	1276 N	1195	-0-	-81	-0-	179 1	998 2	Y	20	7 1		66
03	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	2 9	981 2	Y	9			75
						175 1						
						22 9						
						187 1						
						10 9						

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 1	69 2	Y	-0-			29
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	5 1	27 2	Y	1			30
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 9	34 2	Y	-0-			30
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	31 2	Y	-0-	2 7		28
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	6 1	19 2	Y	1			29
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	2			31
						1 9						
						12 1						
						2 9						

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	Y	-0-					43
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					45
						2	9									
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					45
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	Y	-0-					45
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	43	1	247	2	Y	6		2	1		49
						7	9									
03	341 N	76	-0-	-265	-0-	12	1	61	2	Y	3					52
						3	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	Y	-0-					88
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					88
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	Y	7					95
						8	9									
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	26	1	142	2	Y	3		38	1		60
						3	9									
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	3		1	1		62
						3	9									
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	Y	3					65
						3	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	25 1	211 2	N	4	6 1				164
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	32 1	329 2	N	5					169
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	59 1	488 2	N	4	7 1				166
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45 1	368 2	N	5	7 1				164
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46 1	429 2	N	5	6 1				163
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	40 1	374 2	N	8	7 1				164

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312				
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	96 1	805 2	N	4	6 1				4
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	80 1	830 2	N	5					9
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	90 1	737 2	N	3	6 1				6
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	94 1	772 2	N	4	6 1				4
02	899 N	795	-0-	-104	-0-	76 1	712 2	N	6	7 1				3
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	74 1	701 2	N	8	7 1				4

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 7		RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9180 - 9230				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8982 - 9364				
10	DLQ G-10	317	-0-	317	317	33 1	278 2	Y	5	6 1				96
11	752 N	435	-0-	-317	-0-	38 1	391 2	Y	5					101
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51 1	417 2	Y	3	7 1				97
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1	412 2	Y	6	7 1				96
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	425 2	Y	6	7 1				95
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	58 1	549 2	Y	7	7 1				95

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	2	Y	4			11
						4	9							
11	1770 N	836	-0-	-934	-0-	92	1	740	2	Y	4			15
						4	9							
12	1984 N	900	-0-	-1084	-0-	110	1	787	2	Y	3	14	1	4
						3	9							
01	1581 N	555	-0-	-1026	-0-	67	1	484	2	Y	4			8
						4	9							
02	812 N	465	-0-	-347	-0-	55	1	403	2	Y	6			14
						7	9							
03	899 N	291	-0-	-608	-0-	35	1	255	2	Y	1			15
						1	9							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290		

10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	298	1	2521	2	Y	24			57
						26	9							
11	3000 N	3029	-0-	29	29	334	1	2670	2	Y	23			80
						25	9							
12	2635 N	2419	-0-	-216	-0-	294	1	2105	2	Y	18	75	1	23
						20	9							
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	342	1	2455	2	Y	24			47
						26	9							
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	352	1	2572	2	Y	38			85
						42	9							
*03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	394	1	2831	2	Y	14			99
						15	9							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086		

10	DLQ G-10	223	-0-	223	223	23	1	196	2	Y	4	6	1	11
						4	9							
11	495 N	272	-0-	-223	-0-	23	1	243	2	Y	5			16
						6	9							
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	3	6	1	13
						3	9							
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	Y	5	7	1	11
						6	9							
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	6	7	1	10
						7	9							
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	8	7	1	11
						9	9							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352		

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	4	6	1	53
						4	9							
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	5			58
						6	9							
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	4	7	1	55
						4	9							
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	5	7	1	53
						6	9							
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	6	7	1	52
						7	9							
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	7	7	1	52
						8	9							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILIA (WILCOX 8700)				53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806	
10	11	12	01	02	*03								
1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	141	1	1190	2	N	4	6 1	42
1530	N	899	-0-	-631	-0-	78	1	815	2	N	5		47
1364	N	333	-0-	-1031	-0-	36	1	295	2	N	2	6 1	43
1333	N	65	-0-	-1268	-0-	7	1	56	2	N	2	5 1	40
1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	183	1	1726	2	N	-0-	2 1	38
2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	236	1	2229	2	N	8	4 1	42

LIZ (LOBO 6)				54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061	
10	11	12	01	02	03								
0 #	196	-0-	196	B	-24220	52	1	102	2	N	-0-		1
0 #	196	-0-	196	B	-24024	42	3	99	2	N	-0-		1
217	N	196	-0-	-21	B	-24024	57	1	111	2	N	-0-	1
186	N	214	-0-	28	B	-23996	40	3	120	2	N	-0-	1
203	N	205	-0-	2	B	-23994	59	1	113	2	N	-0-	1
186	N	200	-0-	14	B	-23980	35	3	113	2	N	-0-	1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614	
10	11	12	01	02	03								
434	N	367	-0-	-67	B	-58117	39	1	324	3	N	4	7
60	N	47	-0-	-13	B	-58117	4	9	35	3	N	6	9 1
558	N	746	-0-	188	B	-57929	5	1	638	3	N	8	12
372	N	321	-0-	-51	B	-57929	99	1	272	3	N	-0-	9 1
58	N	818	-0-	760	B	-57169	9	9	715	3	N	11	9 1
744	N	1668	-0-	924	B	-56245	49	1	1459	3	N	4	9

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106								
10	558 N	197	-0-	-361	-0-	197	3			N	-0-					23
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5					28
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					28
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	N	-0-					28
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-					28
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324								
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					9
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					9
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					9
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	N	-0-					9
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-					9
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					9

HUBBERD		WELL #: 7		RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 204088		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"				WELL #: 5	RRCID -> 210522	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8538	- 8582				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"				WELL #: 7	RRCID -> 211342	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8478	- 8566				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	73 1	147 2	N	-0-			3	
						61 3							
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	51 1	91 2	N	-0-				3
						37 3							
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	51 1	100 2	N	-0-				3
						26 3							
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	92 1	191 2	N	-0-				3
						55 3							
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	32 1	61 2	N	-0-				3
						17 3							
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	34 1	68 2	N	-0-				3
						18 3							

HUBBERD "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212827	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 8991	PERF. 8624	- 8710				
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	543 1	1079 2	N	-0-				5
						448 3							
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	594 1	1038 2	N	-0-				5
						423 3							
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	639 1	1254 2	N	-0-				5
						316 3							
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	590 1	1217 2	N	-0-				5
						352 3							
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	590 1	1126 2	N	-0-				5
						319 3							
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	632 1	1281 2	N	-0-				5
						343 3							

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST				WELL #: 74	RRCID -> 215850	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 9281	PERF. 8788	- 9024			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		20
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		20
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		20
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19 1	519 3	N	-0-		20
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	29 1	911 3	N	-0-		20
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		20

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237			
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		23
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-		23
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		23
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34 1	947 3	N	-0-		23
02	1566 N	642	-0-	-924	-0-	22 1	620 3	N	-0-		23
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		23

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128			
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		63
11	1140 N	982	-0-	-158	-0-	978 3	4 9	N	4		67
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		67
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	35 1	977 3	N	20		87
						22 9					
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	29 1	939 3	N	8		95
						9 9					
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		95

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053			
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14 1	388 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9 1	303 3	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904			
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		39
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		39
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		39
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15 1	414 3	N	-0-		39
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31 1	964 3	N	-0-		39
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024								
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					13
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					13
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					13
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	N	-0-					13
02	638 N	108	-0-	-530	-0-	4	1	104	3	N	-0-					13
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486								
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					142
11	2580 X	2259	-0-	-321	-0-	2259	3			N	-0-	82	1			60
12	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	2462	3			N	-0-					60
01	2666 X	1356	-0-	-1310	-0-	48	1	1308	3	N	-0-					60
02	2436 X	1046	-0-	-1390	-0-	32	1	1014	3	N	-0-					60
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					60

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456								
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					30
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					30
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					30
01	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	66	1	1857	3	N	-0-					30
02	2929 X	2471	-0-	-458	-0-	76	1	2395	3	N	-0-					30
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					30

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600			
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	122	
11	840 N	684	-0-	-156	-0-	684 3		N	-0-	122	
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-	122	
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	38 1	1057 3	N	-0-	122	
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	29 1	925 3	N	-0-	122	
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	122	

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025			
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-	63	
11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2100 3	20 9	N	18	81	
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-	81	
01	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	65 1	1814 3	N	-0-	81	
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	66 1	2124 3	N	-0-	81	
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT	81	

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964			
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2063 3	22 9	N	20	110	
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-	110	
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2418 3	17 9	N	15	28	
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	90 1	2522 3	N	10	38	
						11 9					
02	2262 X	2031	-0-	-231	-0-	61 1	1949 3	N	19	57	
						21 9					
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	57	

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 15	RRCID -> 135275	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 8257	-	8356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	178 1	2046 3	Y	-0-			-0-		
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	180 1	1766 3	Y	6			6		
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197 1	1812 3	Y	-0-			6		
01	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	178 1	1734 3	Y	-0-			6		
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	139 1	1747 3	Y	7	9 1		4		
*03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	160 1	1907 3	Y	-0-			4		

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 17	RRCID -> 146527	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8662	-	8940			
10	11067 X	10197	-0-	-870	-0-	817 1	9380 3	Y	-0-			20		
11	10470 X	10186	-0-	-284	-0-	940 1	9210 3	Y	33			53		
12	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	1021 1	9360 3	Y	-0-			53		
01	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	985 1	9619 3	Y	-0-			53		
02	9860 X	9353	-0-	-507	-0-	688 1	8623 3	Y	38	48 1		43		
03	10540 X	10506	-0-	-34	-0-	814 1	9692 3	Y	-0-			43		

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 19	RRCID -> 153505	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8636	-	8756			
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	232 1	1898 3	Y	4			4		
11	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	234 1	1559 3	Y	6	10 1		-0-		
12	1953 N	1404	-0-	-549	-0-	188 1	1206 3	Y	9			9		
01	2108 N	1562	-0-	-546	-0-	237 1	1325 3	Y	-0-	9 1		-0-		
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	212 1	1653 3	Y	12	10 1		2		
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	237 1	1696 3	Y	4			6		

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 20	RRCID -> 153506	COMPL. DATE 03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7982	-	8040			
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72 1	582 3	Y	1			2		
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	74 1	493 3	Y	2	3 1		1		
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	75 1	479 3	Y	3			4		
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	85 1	480 3	Y	-0-	3 1		1		
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	58 1	461 3	Y	3	3 1		1		
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	67 1	477 3	Y	1			2		

HUBBERD TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 153621	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8990	-	9034			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	85	1	984	3	Y	-0-	-0-
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	70	1	691	3	Y	3	3
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	107	1	976	3	Y	-0-	3
01	1054 N	941	-0-	-113	-0-	87	1	854	3	Y	-0-	3
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	53	1	663	3	Y	4	2
03	1085 N	751	-0-	-334	-0-	58	1	693	3	Y	-0-	2
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294			
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	51	1	589	3	Y	-0-	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	Y	2	2
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	Y	-0-	2
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	3	Y	-0-	2
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	633	3	Y	2	1
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	-0-	1
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342			
10	3658 X	1337	-0-	-2321	-0-	146	1	1191	3	Y	-0-	-0-
11	3510 X	925	-0-	-2585	-0-	120	1	805	3	Y	-0-	-0-
12	3627 X	1556	-0-	-2071	-0-	211	1	1345	3	Y	-0-	-0-
01	3565 X	1992	-0-	-1573	-0-	302	1	1690	3	Y	-0-	-0-
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	285	1	2232	3	Y	-0-	-0-
*03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	294	1	2101	3	Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361			
10	13423 X	12313	-0-	-1110	-0-	1339	1	10943	3	Y	28	39
11	12930 X	12293	-0-	-637	-0-	1597	1	10651	3	Y	41	17
12	13144 X	12061	-0-	-1083	-0-	1623	1	10379	3	Y	54	71
01	12896 X	12569	-0-	-327	-0-	1905	1	10662	3	Y	2	10
02	11890 X	11634	-0-	-256	-0-	1311	1	10240	3	Y	75	23
03	12710 X	11855	-0-	-855	-0-	1453	1	10378	3	Y	22	45
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573			
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	341	1	3922	3	N	-0-	8
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	428	1	4203	3	N	15	23
12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	485	1	4442	3	N	-0-	23
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	458	1	4465	3	N	-0-	23
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	332	1	4162	3	N	17	19
*03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	373	1	4448	3	N	-0-	19

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3551	-0-	-200	-0-	284	1	3267	3	Y	-0-		9
11	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	325	1	3182	3	Y	11		20
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	390	1	3577	3	Y	-0-		20
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	352	1	3436	3	Y	-0-		20
02	3393 X	3340	-0-	-53	-0-	246	1	3080	3	Y	13	16 1	17
*03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	308	1	3664	3	Y	-0-		17
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117				
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	46	1	378	3	Y	1		3
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	51	1	342	3	Y	1	2 1	2
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	53	1	340	3	Y	2		4
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	60	1	342	3	Y	-0-	2 1	2
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	2	2 1	2
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	49	1	351	3	Y	1		3
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582				
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	43	1	359	3	Y	1		5
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	42	1	281	3	Y	2	2 1	5
12	465 N	243	-0-	-222	-0-	32	1	209	3	Y	2		7
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	2 1	5
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	3	2 1	6
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-		6
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586				
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	1		1
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	16	1	152	3	Y	-0-		1
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-		1
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	1	1 1	1
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-		1
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1 1	1
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		1

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	5893	-0-	-400	-0-	473	1	5420	3	N	-0-		14
11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	521	1	5111	3	N	20		34
						22	9						
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	569	1	5221	3	N	-0-		34
01	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	524	1	5119	3	N	-0-		34
02	5510 X	5481	-0-	-29	-0-	403	1	5053	3	N	23	27 1	30
						25	9						
*03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	462	1	5492	3	N	-0-		30

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	328	1	2681	3	N	12		22
						13	9						
11	2670 X	2645	-0-	-25	-0-	342	1	2283	3	N	18	27 1	13
						20	9						
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	303	1	1937	3	N	24		37
						26	9						
01	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	396	1	2215	3	N	1	27 1	11
						1	9						
02	2813 X	2715	-0-	-98	-0-	304	1	2375	3	N	33	27 1	17
						36	9						
03	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	340	1	2422	3	N	11		28
						12	9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526	
10	3286 X	2593	-0-	-693	-0-	281	1	2302	3	N	9		11
						10	9						
11	3120 X	2821	-0-	-299	-0-	366	1	2440	3	N	14	20 1	5
						15	9						
12	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	411	1	2627	3	N	18		23
						20	9						
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	484	1	2710	3	N	1	21 1	3
						1	9						
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	331	1	2583	3	N	25	21 1	7
						28	9						
*03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	377	1	2692	3	N	8		15
						9	9						

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520	
10	3100 N	3848	-0-	748	748	1999	1	1773	2	N	69	48 1	22
						76	9						
11	3000 N	4418	-0-	1418	2166	2280	1	2061	2	N	70		92
						77	9						
12	3100 N	3367	-0-	267	2433	1773	1	1537	2	N	52	96 1	48
						57	9						
*01	682	605	-0-	-77	2356	293	1	283	2	N	26		74
						29	9						
*02	638	-0-	-0-	-638	1718					N	-0-		74
*03	2422	693	-0-	-1729	-0-	304	1	378	2	N	10		84
						11	9						

LOCKHART (PETTUS, GAS)			54312 329		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
CONTINENTAL OPERATING CO.			173749											
MCLEAN, MARRS			WELL #:	26	RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3556	-	3562
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	400 1	355 2	N		23	16 1		8
							25 9							
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	456 1	412 2	N		23			31
							25 9							
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	355 1	308 2	N		17	32 1		16
							19 9							
*01		682 N	126	-0-	-556	-0-	59 1	57 2	N		9			25
							10 9							
*02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N		-0-			25
03		682 N	140	-0-	-542	-0-	61 1	76 2	N		3			28
							3 9							

LOCKHART (3700)			54312 799		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
RESS PRODUCTION CO.			703465											
GUERRA, H. P., ET AL			WELL #:	2VT	RRCID ->	045455	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	N/A		
10	11	12	01	02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)			54354 465		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC			000894												
CLARK-SAIN			WELL #:	2	RRCID ->	187581	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	12732	PERF.	12013	-	12128	
10	11	12	01	*02	*03	DLQ G-10		-0-							
							797	-0-	797	797	62 1	725 3	Y	9	10
											10 9				
							626	-0-	626	1423	60 1	553 3	Y	12	22 1
											13 9				
							661	-0-	661	2084	62 1	597 3	Y	2	
											2 9				
							771	-0-	171	2255	62 1	701 3	Y	7	9
											8 9				
							679	-0-	-2221	34	58 1	611 3	Y	9	1 8
											10 9				
							680	-0-	-34	-0-	62 1	582 3	Y	2	8 1
											2 9				

CLARK-SAIN			WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
			3		189119			05/14/2002			12700 PERF.11855 - 11887				
10	11	12	01	*02	03	DLQ G-10		-0-							
							67	-0-	67	67	31 1	36 3	Y	-0-	31
							13	-0-	13	80	13 3		Y	-0-	31
							80	-0-	-80	-0-			Y	-0-	31
							2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	31
							13	-0-	-13	-0-			Y	-0-	31

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.// 54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	124	1	1094	3	Y	24			33
11	DLQ G-10	877	-0-	877	2121	60	1	786	3	Y	28	49	1	12
12	DLQ G-10	1011	-0-	1011	3132	31	1	927	3	Y	20			32
01	600 N	934	-0-	334	3466	62	1	855	3	Y	15	1	8	46
*02	2900 N	850	-0-	-2050	1416	17	1	764	3	Y	25	4	8	67
*03	2397 N	981	-0-	-1416	-0-	58	1	905	3	Y	13	59	1	21
						28	9							
						62	1							
						14	9							
CLARK-SAIN		WELL #: 7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003				TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412				
10	DLQ G-10	2770	-0-	2770	2770	124	1	2576	3	Y	64	1	8	73
11	DLQ G-10	2518	-0-	2518	5288	70	9	2324	3	Y	67	118	1	21
12	DLQ G-10	2309	-0-	2309	7597	120	1	2153	3	Y	29	1	8	49
01	600 N	2511	-0-	1911	9508	74	9	2361	3	Y	24	2	8	71
*02	2900 N	2281	-0-	-619	8889	124	1	2134	3	Y	28	5	8	94
*03	3100 N	2337	-0-	-763	8126	26	9	2183	3	Y	27	115	1	6
						116	1							
						31	9							
						124	1							
						30	9							
CLARK-SAIN		WELL #: 14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005				TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799				
10	DLQ G-10	641	-0-	641	641	62	1	578	3	Y	1			13
11	DLQ G-10	314	-0-	314	955	1	9	284	3	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	269	-0-	269	1224	30	1	238	3	Y	-0-			13
01	600 N	300	-0-	-300	924	31	1	269	3	Y	-0-			13
*02	1130 N	206	-0-	-924	-0-	29	1	177	3	Y	-0-			13
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	31	1	150	3	Y	-0-			13
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROOKS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
BROOKS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267336		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
TRAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963				TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A				
10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	267	112	3			Y	-0-			-0-
12	373 N	106	-0-	-267	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286									
TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	7255	-0-	7255	7255	7248	3	7	9	Y	6		41
11	DLQ G-10	3568	-0-	3568	10823	3565	3	3	9	Y	3		44
12	15659 X	4836	-0-	-10823	-0-	4828	3	8	9	Y	7		51
01	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7634	3	143	9	Y	130	181 1	-0-
02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7039	3	381	9	Y	346	346 1	-0-
*03	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7890	3	255	9	Y	232	172 1	60

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		BROOKS - HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 -	9172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		TRAD, HANNA		WELL #:	2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9525 -	9570
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613		STATE 214		WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10990 -	11038
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	12248 -	12714
10	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	979	1	7018	3	N	-0-		-0-
11	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	1330	1	7720	3	N	-0-		-0-
12	7316 X	3443	-0-	-3873	-0-	690	1	2753	3	N	-0-		-0-
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-		-0-
02	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	1145	1	9706	3	N	308		308
*03	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	339	9	765	1	12449	3	N	-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613		EXXON STATE		WELL #:	3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8744 -	8810
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613												
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8766 - 8883				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	24	-0-	24		24	3	1	21	3	Y	-0-			97
11	DLQ	G-10	23	-0-	23		47	3	1	18	3	Y	2			99
								2	9							
12	51	N	4	-0-	-47		-0-	1	1	3	3	Y	-0-			99
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			99
02	29	N	5	-0-	-24		-0-	1	1	4	3	Y	-0-			99
03	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					Y	-0-			99

WELDER GU 217		WELL #:		1 <th>C</th> <th>RRCID -></th> <th>213015</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/22/2005</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>10768</th> <th>PERF.</th> <th>8740 - 8875</th>	C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740 - 8875			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2		RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823 - 8865			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		12652					N	-0-			194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12652					N	-0-			194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12652					N	-0-			194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12652					N	-0-			194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12652					N	-0-			194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12652					N	-0-			194

EXXON STATE		WELL #:		1		RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	9268 - 9278			
10	4154	X	3093	-0-	-1061		-0-	375	1	2685	3	N	30	174	1	108
								33	9							
11	4230	X	3732	-0-	-498		-0-	544	1	3156	3	N	29			137
								32	9							
12	4371	X	1710	-0-	-2661		-0-	341	1	1358	3	N	10			147
								11	9							
01	4371	X	-0-	-0-	-4371		-0-					N	-0-			147
02	3596	X	30	-0-	-3566		-0-	3	1	27	3	N	-0-			147
03	3844	X	-0-	-0-	-3844		-0-					N	-0-			147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613												
WELDER GU 217		WELL #:		1		RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10409			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3		RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11585 - 11682			
10	5726	X	5726	-0-	-0-		-0-	5726	2			N	-0-			-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-		-0-	399	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-		-0-	7259	2			N	-0-			-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-		-0-	8579	2			N	-0-			-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-		-0-	8607	2			N	-0-			-0-
*03	8283	X	8283	-0-	-0-		-0-	8283	2			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722													
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774													
10	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	401	-0-	-619	-0-	52	1	N	-0-	349	2	-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892													
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	500	2	-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312													
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JENNINGS				WELL #: 70	RRCID -> 176680	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12160	- 12190							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: JIM HOGG								
GARZA HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195059	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 15647	PERF.10013	- 10027							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: JIM HOGG								
VELA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2				N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-					-0-
02	145 N	91	-0-	-54	-0-	91 2				N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263							
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	433 2	22 9			N	20					20
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2				N	-0-					20
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2				N	-0-					20
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				N	-0-					20
02	464 N	272	-0-	-192	-0-	272 2				N	-0-					20
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
XOG OPERATING LLC				945921												
LEHMAN				WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925												
HORNE				WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552									
MILLER FEE		WELL #:	26	RRCID ->	183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826 PERF. 4578 - 4586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19											

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552									
MILLER, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	068658	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5802 - 5812		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194									
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	281212	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 4595 - 4601		
10	5890	#	4626	-0-	-1264	-0-	4626 2	N	-0-		130
11	5430	#	3633	-0-	-1797	-0-	3633 2	N	-0-		130
12	5332	#	1288	-0-	-4044	-0-	1288 2	N	-0-		130
01	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		130
02	4321	#	2864	-0-	-1457	-0-	2852 2	N	11		141
03	4619	#	NO RPT	-0-	-4619	-0-		N	NO RPT		141

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
MILLER		5									
		WELL #:	5	RRCID ->	164361	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 4201 - 4213		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	274896	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3899 - 3904		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #: 28		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	191
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - P/A 07/30/18										

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752			
10	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	82 1	380 2	Y	42	417
							46 9				
11	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	90 1	398 2	Y	48	281
							53 9				
12	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	74 1	309 2	Y	53	334
							58 9				
01	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	96 1	430 2	Y	68	216
							75 9				
*02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	80 1	247 2	Y	22	238
							24 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	238

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 2		RRCID -> 232961		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892															
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612															
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			62
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-			62
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			62
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			62
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			62
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705															
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			2
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			2
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			2
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			2
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-			2
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			2

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084															
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	255	1	983	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		2		RRCID -> 155715			COMPL. DATE 09/12/1995			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		307 N	307	-0-	-0-	-0-			63 1	244 2	N	-0-					1
11		330 N	169	-0-	-161	-0-			27 1	142 2	N	-0-					1
12		341 N	273	-0-	-68	-0-			60 1	213 2	N	-0-					1
01		310 N	268	-0-	-42	-0-			60 1	208 2	N	-0-		1 7			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-			61 1	211 2	N	-0-					-0-
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-			62 1	211 2	N	-0-	2	2 1			-0-
									2 9								

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 156168			COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11320 - 11335					

10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-		2 1		6 2	N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		114 X	114	-0-	-0-	-0-		26 1		87 2	N	-0-	1	1 1			-0-
								1 9									

PALMYRA MINERALS LTD.		WELL #:		3 C		RRCID -> 156731			COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728					

10		213 N	213	-0-	-0-	-0-			44 1	169 2	N	-0-					-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-			42 1	221 2	N	-0-					-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-			55 1	196 2	N	-0-					-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-			57 1	198 2	N	-0-					-0-
02		261 N	201	-0-	-60	-0-			45 1	156 2	N	-0-					-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-			57 1	194 2	N	-0-	2	2 1			-0-
								2 9									

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		3 T		RRCID -> 158967			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276					

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		4		RRCID -> 159830			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856					

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		1		RRCID -> 160655			COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550					

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PALMYRA		WELL #:		12	RRCID ->	215456	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	7392 - 8030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	564	1	2172	2	N	-0-			37
11	2760 X	1786	-0-	-974	-0-	285	1	1501	2	N	-0-			37
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	648	1	2300	2	N	-0-			37
01	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	601	1	2079	2	N	-0-			37
02	2755 X	2531	-0-	-224	-0-	567	1	1964	2	N	-0-			37
03	2728 X	2493	-0-	-235	-0-	561	1	1913	2	N	17	17	1	37
						19	9							

PALMYRA		WELL #:		17	RRCID ->	215920	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	7870 - 10001		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		18	RRCID ->	217000	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7170 - 8994		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			43

PALMYRA		WELL #:		19	RRCID ->	217017	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	6808 - 9859		
10	1147 N	878	-0-	-269	-0-	181	1	697	2	N	-0-			23
11	1080 N	862	-0-	-218	-0-	137	1	725	2	N	-0-			23
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	224	1	796	2	N	-0-			23
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	188	1	651	2	N	-0-			23
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	201	1	696	2	N	-0-			23
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	736	2	N	7	7	1	23
						8	9							

PALMYRA		WELL #:		20	RRCID ->	217107	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	6822 - 8930		
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	205	1	789	2	N	-0-			50
11	990 N	765	-0-	-225	-0-	122	1	643	2	N	-0-			50
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	231	1	819	2	N	-0-			50
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	200	1	693	2	N	10			60
						11	9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	191	1	664	2	N	-0-			60
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	221	1	755	2	N	7	7	1	60
						8	9							

PALMYRA		WELL #:		21	RRCID ->	217221	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6446 - 8948		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
PALMYRA		WELL #:		16	RRCID ->	224996	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8080 - 9925				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11650 - 11685				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELA, J.		WELL #:		1	RRCID ->	246911	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7824 - 9272				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040 - 8456				
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	540	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	653	1	2004	3	N	-0-					-0-
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	380	1	2142	3	N	-0-					-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	548	1	2296	3	N	-0-					-0-
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	547	1	2070	3	N	-0-					-0-
*03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	548	1	2210	3	N	-0-					-0-
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8250 - 8516				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9910 - 10614				
10	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	540	1	2115	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2622	-0-	-498	-0-	646	1	1976	3	N	-0-					-0-
12	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	460	1	2605	3	N	-0-					-0-
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	612	1	2571	3	N	-0-					-0-
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	593	1	2240	3	N	-0-					-0-
*03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	612	1	2468	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12878 - 12984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A				
10	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	126	1	1278	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	182	1	1567	2	N	-0-				-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	162	1	2070	2	N	-0-				-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	157	1	1989	2	N	-0-				-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	137	1	1949	2	N	-0-				-0-
03	2232 N	1608	-0-	-624	-0-	115	1	1493	2	N	-0-				-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		2	RRCID ->	011546	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9000 - 9982				
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-				-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-				-0-
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	17	1	218	2	N	-0-				-0-
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	17	1	217	2	N	-0-				-0-
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	18	1	253	2	N	-0-				-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		4	RRCID ->	093342	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9066 - 9090				
10	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	189	1	1882	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1957	-0-	-83	-0-	181	1	1776	2	N	-0-				-0-
12	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	191	1	1747	2	N	-0-				-0-
01	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	168	1	1505	2	N	-0-				-0-
02	1885 N	1640	-0-	-245	-0-	165	1	1475	2	N	-0-				-0-
03	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	177	1	1592	2	N	-0-				-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A	RRCID ->	117458	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 9148 - 9210				
10	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	143	1	1450	2	N	-0-				-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	257	1	2213	2	N	-0-				-0-
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	159	1	2040	2	N	-0-				-0-
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	2	N	-0-				-0-
02	2378 N	2030	-0-	-348	-0-	134	1	1896	2	N	-0-				-0-
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	175	1	2277	2	N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	36 1	370 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	42 1	362 2	N	-0-	-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	413 2	N	-0-	-0-	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1	398 2	N	-0-	-0-	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	N	-0-	-0-	
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38 1	495 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
10	1302 X	1175	-0-	-127	-0-	106 1	1069 2	N	-0-	-0-	
11	1260 X	1169	-0-	-91	-0-	122 1	1047 2	N	-0-	-0-	
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	87 1	1118 2	N	-0-	-0-	
01	1178 X	1143	-0-	-35	-0-	84 1	1059 2	N	-0-	-0-	
02	1131 X	1052	-0-	-79	-0-	69 1	983 2	N	-0-	-0-	
03	1209 X	1152	-0-	-57	-0-	82 1	1070 2	N	-0-	-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	48 1	479 2	N	-0-	-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	53 1	524 2	N	-0-	-0-	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	56 1	513 2	N	-0-	-0-	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59 1	525 2	N	-0-	-0-	
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	54 1	484 2	N	-0-	-0-	
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	48 1	433 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
10	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	321 1	3197 2	N	-0-	-0-	
11	3480 X	3302	-0-	-178	-0-	306 1	2996 2	N	-0-	-0-	
12	3565 X	3280	-0-	-285	-0-	323 1	2957 2	N	-0-	-0-	
01	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	294 1	2636 2	N	-0-	-0-	
02	3335 X	2871	-0-	-464	-0-	289 1	2582 2	N	-0-	-0-	
03	3503 X	3152	-0-	-351	-0-	315 1	2837 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136			
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	301 2	N	-0-	-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27 1	261 2	N	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22 1	204 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	25 1	224 2	N	-0-	-0-	
02	290 N	200	-0-	-90	-0-	20 1	180 2	N	-0-	-0-	
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	21 1	189 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

10	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	193	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	285	1	2453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	206	1	2639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	2537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	176	1	2285	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

10	14B2	EXT	3116	-0-	3116	4516	280	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2941	-0-	2941	7457	306	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2957	-0-	2957	10414	214	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	13140	X	2726	-0-	-10414	-0-	200	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2445	-0-	-484	-0-	161	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	177	1	2300	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

10	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	246	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2237	-0-	-373	-0-	233	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	211	1	2709	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	202	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2248	-0-	-304	-0-	148	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	674	-0-	-2240	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208								
10	4030 X	3495	-0-	-535	-0-	314	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3646	-0-	-254	-0-	379	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3594	-0-	-374	-0-	260	1	3333	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
01	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	271	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	3538 X	3448	-0-	-90	-0-	227	1	3221	2	N	-0-					-0-
*03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	4272	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492								
10	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	128	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	153	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	114	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1421 X	1350	-0-	-71	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	1581 X	1400	-0-	-181	-0-	100	1	1300	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472								
10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	548	1	5550	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	617	1	5320	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
12	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5892	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	446	1	5633	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	365	1	5179	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							
*03	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	374	1	4856	2	N	1	1	8			-0-
							1		9							

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	118	1	1178	2	N	1	1 8	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	130	1	1276	2	N	1	1 8	-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	N	2	2 8	-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	245	1	2190	2	N	1	1 8	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	220	1	1964	2	N	1	1 8	-0-
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	2	N	1	1 8	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874													
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	76	1	742	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	81	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	80	1	714	2	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	732	-0-	-51	-0-	74	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	775	-0-	-62	-0-	77	1	698	2	N	-0-	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446													
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	55	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	42	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502													
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29 1	292 2	N	-0-		-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	27 1	266 2	N	-0-		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	30 1	273 2	N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	29 1	259 2	N	-0-		-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	24 1	214 2	N	-0-		-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	28 1	255 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733		
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60 1	595 2	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57 1	559 2	N	-0-		-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	60 1	549 2	N	-0-		-0-
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	60 1	541 2	N	-0-		-0-
02	609 N	544	-0-	-65	-0-	55 1	489 2	N	-0-		-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	61 1	547 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995		
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	16 1	164 2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	17 1	169 2	N	-0-		-0-
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	16 1	147 2	N	-0-		-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	15 1	135 2	N	-0-		-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	17 1	151 2	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	15 1	138 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711		
10	1147 X	691	-0-	-456	-0-	63 1	628 2	N	-0-		-0-
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	87 1	856 2	N	-0-		-0-
12	868 X	437	-0-	-431	-0-	43 1	394 2	N	-0-		-0-
01	806 X	477	-0-	-329	-0-	48 1	429 2	N	-0-		-0-
02	899 X	685	-0-	-214	-0-	69 1	616 2	N	-0-		-0-
03	961 X	795	-0-	-166	-0-	79 1	716 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784		
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	80 1	801 2	N	-0-		-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	78 1	770 2	N	-0-		-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	82 1	752 2	N	-0-		-0-
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	77 1	693 2	N	-0-		-0-
02	812 N	706	-0-	-106	-0-	71 1	635 2	N	-0-		-0-
03	837 N	749	-0-	-88	-0-	75 1	674 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 2	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 2	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	15 1	134 2	N	-0-		-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	12 1	109 2	N	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	11 1	101 2	N	-0-		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	12 1	108 2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979		PERF. 8005 - 10914	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	142 1	1412 2	N	1	1 8	-0-
11	1740 N	877	-0-	-863	-0-	81 1	795 2	N	1	1 8	-0-
12	1798 N	748	-0-	-1050	-0-	74 1	673 2	N	1	1 8	-0-
01	1550 N	758	-0-	-792	-0-	76 1	681 2	N	1	1 8	-0-
02	841 N	707	-0-	-134	-0-	71 1	635 2	N	1	1 8	-0-
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	82 1	741 2	N	1	1 8	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 8342 - 11467	
10	5983 X	4897	-0-	-1086	-0-	440 1	4457 2	N	-0-		-0-
11	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	512 1	4408 2	N	-0-		-0-
12	5332 X	5090	-0-	-242	-0-	369 1	4720 2	N	1	1 8	-0-
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	363 1	4582 2	N	-0-		-0-
02	4756 X	4615	-0-	-141	-0-	304 1	4311 2	N	-0-		-0-
*03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	366 1	4756 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8524 - 11200	
10	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	522 1	5204 2	N	-0-		-0-
11	5910 X	5313	-0-	-597	-0-	492 1	4821 2	N	-0-		-0-
12	5890 X	5059	-0-	-831	-0-	498 1	4560 2	N	1	1 8	-0-
01	5828 X	5168	-0-	-660	-0-	519 1	4649 2	N	-0-		-0-
02	5452 X	4635	-0-	-817	-0-	467 1	4167 2	N	1	1 8	-0-
03	5735 X	5169	-0-	-566	-0-	516 1	4653 2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7426 - 9752	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7338 - 11272	
10	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	287 1	2857 2	N	2	2 8	-0-
11	3270 X	3064	-0-	-206	-0-	283 1	2779 2	N	2	2 8	-0-
12	3379 X	3254	-0-	-125	-0-	320 1	2930 2	N	4	4 8	-0-
01	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	317 1	2838 2	N	2	2 8	-0-
02	3016 X	2955	-0-	-61	-0-	297 1	2655 2	N	3	3 8	-0-
03	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	306 1	2760 2	N	2	2 8	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	N	-0-	-0-			-0-
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	8	1	76	2	N	-0-	-0-			-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	10	1	88	2	N	-0-	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

10	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	232	1	2350	2	N	-0-	-0-			-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	270	1	2329	2	N	-0-	-0-			-0-
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	203	1	2595	2	N	-0-	-0-			-0-
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	194	1	2453	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2523 X	2505	-0-	-18	-0-	165	1	2340	2	N	-0-	-0-			-0-
03	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	193	1	2511	2	N	-0-	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

10	961 N	690	-0-	-271	-0-	62	1	628	2	N	-0-	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	838	2	N	-0-	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	63	1	811	2	N	-0-	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	N	-0-	-0-			-0-
02	899 N	874	-0-	-25	-0-	58	1	816	2	N	-0-	-0-			-0-
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	N	-0-	-0-			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

10	372 N	299	-0-	-73	-0-	27	1	272	2	N	-0-	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	2	N	-0-	-0-			-0-
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	26	1	335	2	N	-0-	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-	-0-			-0-
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	19	1	271	2	N	-0-	-0-			-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	24	1	316	2	N	-0-	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

10	1209 N	599	-0-	-610	-0-	54	1	545	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1080 N	652	-0-	-428	-0-	68	1	584	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	76	1	978	2	N	1	8			-0-
						1	9								
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

10	434 X	297	-0-	-137	-0-	27	1	270	2	N	-0-	-0-			-0-
11	420 X	326	-0-	-94	-0-	30	1	296	2	N	-0-	-0-			-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	N	-0-	-0-			-0-
01	310 X	210	-0-	-100	-0-	21	1	189	2	N	-0-	-0-			-0-
02	319 X	167	-0-	-152	-0-	17	1	150	2	N	-0-	-0-			-0-
03	527 X	301	-0-	-226	-0-	30	1	271	2	N	-0-	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	2	N	-0-			-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-			-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1271 X	1246	-0-	-25	-0-	-0-	89	1	1157	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10116 - 10450							
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1026	2	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1023	2	N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1122	2	N	1	1 8		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1075	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	1079	-0-	-23	-0-	-0-	71	1	1008	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	-0-	82	1	1070	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10248 - 11552							
10	6169 X	5486	-0-	-683	-0-	-0-	493	1	4993	2	N	-0-			-0-
11	5970 X	5077	-0-	-893	-0-	-0-	528	1	4548	2	N	1	1 8		-0-
12	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	5649	2	N	1	1 8		-0-
01	6076 X	5554	-0-	-522	-0-	-0-	407	1	5146	2	N	1	1 8		-0-
02	5684 X	4823	-0-	-861	-0-	-0-	318	1	4504	2	N	1	1 8		-0-
03	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	-0-	407	1	5278	2	N	-0-			-0-

LOPEÑO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7318 - 10532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2828 N	2828	-0-	-0-	258 1	2570 2		N	-0-		-0-
11		2743 N	2743	-0-	-0-	254 1	2489 2		N	-0-		-0-
12		2790 N	2515	-0-	-275	248 1	2267 2		N	-0-		-0-
01		2821 N	2515	-0-	-306	253 1	2262 2		N	-0-		-0-
02		2639 N	2254	-0-	-385	227 1	2027 2		N	-0-		-0-
03		2511 N	2405	-0-	-106	240 1	2165 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955		PERF. 10760 - 11280		
10		6820 X	5666	-0-	-1154	509 1	5157 2		N	-0-		-0-
11		6600 X	4639	-0-	-1961	482 1	4157 2		N	-0-		-0-
12		6169 X	4646	-0-	-1523	336 1	4309 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
01		5921 X	3964	-0-	-1957	291 1	3673 2		N	-0-		-0-
02		11526 X	11526	-0-	-0-	759 1	10767 2		N	-0-		-0-
03		5673 X	3595	-0-	-2078	257 1	3338 2		N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6778 - 10380		
10		1581 N	1352	-0-	-229	123 1	1228 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
11		1380 N	1021	-0-	-359	94 1	926 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
12		1550 N	1304	-0-	-246	128 1	1174 2		N	2	2 8	-0-
						2 9						
01		1671 N	1671	-0-	-0-	168 1	1502 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
02		1467 N	1467	-0-	-0-	148 1	1318 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
*03		1564 N	1564	-0-	-0-	156 1	1407 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 9902 - 11472		
10		81 N	81	-0-	-0-	7 1	74 2		N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	8 1	70 2		N	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	6 1	78 2		N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	7 1	91 2		N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	5 1	72 2		N	-0-		-0-
*03		86 N	86	-0-	-0-	6 1	80 2		N	-0-		-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566		PERF. 11013 - 11430		
10		1133 N	1133	-0-	-0-	102 1	1031 2		N	-0-		-0-
11		1081 N	1081	-0-	-0-	112 1	969 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	1065	-0-	-51	77 1	988 2		N	-0-		-0-
01		1250 N	1250	-0-	-0-	92 1	1158 2		N	-0-		-0-
02		1161 N	1161	-0-	-0-	76 1	1085 2		N	-0-		-0-
*03		1156 N	1156	-0-	-0-	83 1	1073 2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884				
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
01		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512				
10		3782 X	456	-0-	-3326	-0-	41 1	415 2	N	-0-		-0-
11		1860 X	494	-0-	-1366	-0-	51 1	443 2	N	-0-		-0-
12		1457 X	814	-0-	-643	-0-	59 1	755 2	N	-0-		-0-
01		899 X	502	-0-	-397	-0-	37 1	465 2	N	-0-		-0-
02		609 X	271	-0-	-338	-0-	18 1	253 2	N	-0-		-0-
03		806 X	306	-0-	-500	-0-	22 1	284 2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 5		RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370				
10		279 N	40	-0-	-239	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 2	N	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2	N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	-0-		-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-		-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	8 1	72 2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888		
10	4464 X	4243	-0-	-221	-0-	387 1	3856 2	N	-0-	-0-
11	4320 X	4201	-0-	-119	-0-	389 1	3812 2	N	-0-	-0-
12	4433 X	4092	-0-	-341	-0-	403 1	3688 2	N	1 8	-0-
						1 9				
01	4402 X	4129	-0-	-273	-0-	415 1	3714 2	N	-0-	-0-
02	4118 X	3701	-0-	-417	-0-	373 1	3327 2	N	1 8	-0-
						1 9				
03	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	423 1	3812 2	N	-0-	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502		
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	49 1	498 2	N	-0-	91
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71 1	612 2	N	-0-	91
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45 1	580 2	N	4 8	94
						4 9				
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	68 1	855 2	N	-0-	94
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61 1	864 2	N	2	96
						2 9				
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66 1	860 2	N	-0-	96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	149	1	1506	2	N	-0-			-0-
11	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	201	1	1734	2	N	-0-			-0-
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	140	1	1797	2	N	-0-			-0-
01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	147	1	1859	2	N	-0-			-0-
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	174	1	2467	2	N	-0-			-0-
*03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	208	1	2705	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

10	713 N	710	-0-	-3	-0-	64	1	646	2	N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	71	1	614	2	N	-0-			-0-
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	42	1	543	2	N	-0-			-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	2	N	-0-			-0-
02	667 N	602	-0-	-65	-0-	40	1	562	2	N	-0-			-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

10	2976 X	2123	-0-	-853	-0-	191	1	1932	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	1913	-0-	-877	-0-	199	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	1997	-0-	-483	-0-	145	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	141	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	1797	-0-	-378	-0-	118	1	1679	2	N	-0-			-0-
*03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	151	1	1966	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	464	1	4696	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	546	1	4704	2	N	-0-			-0-
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	400	1	5121	2	N	-0-			-0-
01	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	389	1	4919	2	N	-0-			-0-
02	5075 X	4947	-0-	-128	-0-	326	1	4621	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	5327	-0-	-191	-0-	381	1	4946	2	N	-0-			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. 945936
 GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892													
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 218456		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4544							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19															

RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 222125		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544							
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2019 - P/A 10/10/19															

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #: 2		RRCID -> 022896		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911							
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A							
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)				//CONT.//	54866 344	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936							
VELA-LOPENO MINERALS LTD				WELL #:	3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	3999 X	3957	-0-	-42	-0-	918 1	3039 2	N	-0-			200
11	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	917 1	2855 2	N	2			202
12	3968 X	3251	-0-	-717	-0-	953 1	2287 2	N	10			212
01	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	846 1	3003 2	N	20	173 1		59
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	755 1	3031 2	N	1			60
03	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	810 1	3049 2	N	10			70

GUERRA, RAUL				WELL #:	8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E				WELL #:	1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	84 1	478 2	Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	77 1	416 2	Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	82 1	437 2	Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	78 1	428 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	64 1	323 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	147	-0-	-318	-0-	26 1	121 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO				WELL #:	2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E				WELL #:	2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	145 1	828 2	Y	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	146 1	790 2	Y	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	153 1	820 2	Y	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	148 1	812 2	Y	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	145 1	734 2	Y	-0-			-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	173 1	795 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.				WELL #:	11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	73 1	723 2	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	63 1	620 2	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	68 1	619 2	N	-0-			-0-
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	65 1	582 2	N	-0-			-0-
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	59 1	529 2	N	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	61 1	549 2	N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	945	1	8235	2	N	-0-	-0-
11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	7461	1	946	2	N	-0-	-0-
12		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	946	1	7145	2	N	-0-	-0-
01		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	946	1	7631	2	N	-0-	-0-
02		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	885	1	6564	2	N	-0-	-0-
*03		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	915	1	7665	2	N	-0-	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

10		14B2 EXT	1555	-0-	1555	7996	1020	1	535	2	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	584	-0-	584	8580	369	1	215	2	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	701	-0-	701	9281	399	1	302	2	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	785	-0-	785	10066	480	1	305	2	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10066					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10066					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		DLQ G-10	1310	-0-	1310	1310	1032	1	278	2	Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	1330	-0-	1330	2640	813	1	517	2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2640					Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2640					Y	NO RPT	-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

10		DLQ G-10	1961	-0-	1961	9853	1287	1	674	2	Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	1481	-0-	1481	11334	936	1	545	2	Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	1811	-0-	1811	13145	746	1	1065	2	Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	1661	-0-	1661	14806	1015	1	646	2	Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14806					Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14806					Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-	-0-
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-	-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128									
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:	1	RRCID ->	101202	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8834 - 8859
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				60	

KIRKPATRICK		54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128									
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY		WELL #:	1116	RRCID ->	107688	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8682 - 8714
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

LOPEZ, NW (1470 JACKSON)		54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128									
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	105236	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	1470 - 1474
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
F. GONZALEZ GU		WELL #:	1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	

F. GONZALES GU		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
F. GONZALEZ GU		WELL #:	3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8211 - 8241			
10	2201	X	1374	-0-	-827	B	-0-	526	1	848	2	Y	-0-	137
11	2130	X	1431	-0-	-699	B	-0-	465	1	960	2	Y	5	142
12	2201	X	1481	-0-	-720	B	-0-	754	1	720	2	Y	6	148
01	1798	X	1572	-0-	-226	B	-0-	480	1	1084	2	Y	7	155
02	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1543	2	Y	10	165
*03	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2433	2	Y	4	169

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	54	-0-	-39 B	-611440	6	1	47	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	13 N	41	-0-	28 B	-611412	5	1	35	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	124 N	99	-0-	-25 B	-611412	11	1	86	2	Y	2	1	2
						2	9						
01	62 N	44	-0-	-18 B	-611412	5	1	38	2	Y	1	2	1
						1	9						
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-611412					Y	-0-		1
03	93 N	53	-0-	-40 B	-611412	6	1	46	2	Y	1	1	1
						1	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

10	248 N	202	-0-	-46 B	-369715	24	1	175	2	Y	3	2	3
						3	9						
11	60 N	127	-0-	67 B	-369648	16	1	111	2	Y	-0-	2	1
12	93 N	236	-0-	143 B	-369505	26	1	204	2	Y	5	3	3
						6	9						
01	217 N	260	-0-	43 B	-369462	31	1	223	2	Y	5	8	-0-
						6	9						
02	116 N	191	-0-	75 B	-369387	22	1	165	2	Y	4	3	1
						4	9						
03	248 N	310	-0-	62 B	-369325	37	1	267	2	Y	5	6	-0-
						6	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

10	248 N	219	-0-	-29 B	-309812	27	1	192	2	Y	-0-		2
11	120 N	187	-0-	67 B	-309745	23	1	164	2	Y	-0-		2
12	186 N	100	-0-	-86 B	-309745	11	1	89	2	Y	-0-		2
01	217 N	172	-0-	-45 B	-309745	21	1	150	2	Y	1		3
						1	9						
02	174 N	66	-0-	-108 B	-309745	8	1	58	2	Y	-0-	3	-0-
03	93 N	255	-0-	162 B	-309583	31	1	223	2	Y	1		1
						1	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

10	186 N	165	-0-	-21 B	-662466	20	1	142	2	Y	3	2	2
						3	9						
11	90 N	92	-0-	2 B	-662464	11	1	80	2	Y	1	1	2
						1	9						
12	31 N	155	-0-	124 B	-662340	17	1	135	2	Y	3	2	3
						3	9						
01	155 N	153	-0-	-2 B	-662340	18	1	132	2	Y	3	5	1
						3	9						
02	87 N	153	-0-	66 B	-662274	18	1	133	2	Y	2	2	1
						2	9						
03	155 N	113	-0-	-42 B	-662274	14	1	97	2	Y	2	3	-0-
						2	9						

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	103	-0-	10 B	-614546	12	1	89	2	Y	2	1 1	49
11	60 N	63	-0-	3 B	-614543	2	9	54	2	Y	1	1 1	49
12	62 N	80	-0-	18 B	-614525	8	1	71	2	Y	-0-	1 1	48
01	93 N	85	-0-	-8 B	-614525	9	1	75	2	Y	-0-	3 1	38
02	58 N	74	-0-	16 B	-614509	10	1	63	2	Y	2	1 1	39
03	93 N	78	-0-	-15 B	-614509	2	9	68	2	Y	1	2 1	38
						9	1						
						1	9						

 GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

10	1426 N	1795	-0-	369 B	-685290	215	1	1540	2	Y	36	22 1	26
11	1290 N	1646	-0-	356 B	-684934	40	9	1429	2	Y	13	21 1	18
12	1426 N	1698	-0-	272 B	-684662	14	9	1474	2	Y	34	20 1	32
01	1426 N	1259	-0-	-167 B	-684662	187	1	1080	2	Y	27	43 1	16
02	1334 N	1349	-0-	15 B	-684647	37	9	1164	2	Y	24	18 1	22
03	1426 N	2095	-0-	669 B	-683978	149	1	1808	2	Y	32	52 1	2
						30	9						
						252	1						
						35	9						

 GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

10	62 N	48	-0-	-14 B	-782570	6	1	41	2	Y	1	1 1	21
11	30 N	33	-0-	3 B	-782567	1	9	28	2	Y	1		22
12	62 N	41	-0-	-21 B	-782567	4	1	36	2	Y	-0-		22
01	62 N	34	-0-	-28 B	-782567	4	1	30	2	Y	-0-	1 1	17
02	29 N	57	-0-	28 B	-782539	7	1	49	2	Y	1	1 1	17
03	31 N	42	-0-	11 B	-782528	1	9	36	2	Y	1	1 1	17
						5	1						
						1	9						

 GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

10	124 N	57	-0-	-67 B	-524668	7	1	49	2	Y	1	1 1	33
11	60 N	482	-0-	422 B	-524246	1	9	419	2	Y	4	6 1	31
12	62 N	53	-0-	-9 B	-524246	59	1	45	2	Y	2	1 1	32
01	62 N	86	-0-	24 B	-524222	4	9	74	2	Y	2	3 1	31
02	464 N	103	-0-	-361 B	-524222	6	1	90	2	Y	1	1 1	31
03	62 N	94	-0-	32 B	-524190	10	1	82	2	Y	1	2 1	30
						2	9						
						12	1						
						1	9						
						11	1						
						1	9						

 GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-	8 7	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-		26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8 B	-85936	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-85936	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-85936	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-85936	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14 B	-85936	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	11 N	21	-0-	10 B	-85926	3	1	18	2	Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

10	651 N	603	-0-	-48 B	-416024	72	1	518	2	Y	12	7	1	11
						13	9							
11	330 N	520	-0-	190 B	-415834	64	1	452	2	Y	4	7	1	8
						4	9							
12	651 N	518	-0-	-133 B	-415834	57	1	450	2	Y	10	6	1	12
						11	9							
01	589 N	624	-0-	35 B	-415799	74	1	536	2	Y	13	21	1	4
						14	9							
02	493 N	541	-0-	48 B	-415751	64	1	467	2	Y	9	7	1	6
						10	9							
03	527 N	558	-0-	31 B	-415720	67	1	481	2	Y	9	14	1	1
						10	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	7	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

10	3658 X	3084	-0-	-574 B	-0-	369	1	2647	2	Y	62	38	1	50
						68	9							
11	3540 X	3353	-0-	-187 B	-0-	413	1	2910	2	Y	27	43	1	34
						30	9							
12	3658 X	3454	-0-	-204 B	-0-	381	1	2997	2	Y	69	41	1	62
						76	9							
01	3627 X	3330	-0-	-297 B	-0-	395	1	2856	2	Y	72	114	1	20
						79	9							
02	3393 X	3048	-0-	-345 B	-0-	359	1	2628	2	Y	55	41	1	34
						61	9							
03	3472 X	2990	-0-	-482 B	-0-	360	1	2580	2	Y	45	74	1	5
						50	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID -> 233216		COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7834 - 8440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1381	-0-	358 B	-548878	169	1 1211 2	Y	1			17
11	990 N	827	-0-	-163 B	-548878	103	1 724 2	Y	-0-			17
12	1023 N	1354	-0-	331 B	-548547	152	1 1200 2	Y	2			19
01	1023 N	1417	-0-	394 B	-548153	171	1 1240 2	Y	5			24
02	812 N	1226	-0-	414 B	-547739	147	1 1077 2	Y	2	25 1		1
03	1023 N	1272	-0-	249 B	-547490	155	1 1113 2	Y	4			5

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID -> 234646		COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 - 8538
10	124 N	109	-0-	-15 B	-86706	13	1 96 2	Y	-0-			33
11	90 N	29	-0-	-61 B	-86706	4	1 25 2	Y	-0-			33
12	93 N	145	-0-	52 B	-86654	16	1 129 2	Y	-0-			33
01	124 N	62	-0-	-62 B	-86654	8	1 54 2	Y	-0-			33
02	29 N	199	-0-	170 B	-86484	24	1 174 2	Y	1	20 1		14
03	155 N	293	-0-	138 B	-86346	36	1 256 2	Y	1			15

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID -> 235499		COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 - 8490
10	62 N	83	-0-	21 B	-8785	10	1 72 2	Y	1	1 1		1
11	60 N	97	-0-	37 B	-8748	12	1 84 2	Y	1	1 1		1
12	93 N	68	-0-	-25 B	-8748	8	1 59 2	Y	1	1 1		1
01	93 N	51	-0-	-42 B	-8748	6	1 43 2	Y	2	2 1		1
02	87 N	39	-0-	-48 B	-8748	5	1 33 2	Y	1	1 1		1
03	62 N	49	-0-	-13 B	-8748	6	1 42 2	Y	1	1 1		1

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID -> 237402		COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8568
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	8 7		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID -> 241765		COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7892 - 8508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	100 1	719 2	Y	17	10 1		17
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	19 9	550 2	Y	5	8 1		14
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	78 1	556 2	Y	12	8 1		18
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	6 9	587 2	Y	14	23 1		9
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	71 1	430 2	Y	9	7 1		11
*03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	13 9	565 2	Y	10	16 1		5
						81 1						
						15 9						
						59 1						
						10 9						
						79 1						
						11 9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

10	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	224 1	1605 2	Y	38	23 1		25
11	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	42 9	1296 2	Y	12	19 1		18
12	1705 N	1470	-0-	-235 B	-0-	184 1	1276 2	Y	29	18 1		29
01	1860 N	1568	-0-	-292 B	-0-	13 9	1343 2	Y	35	54 1		10
02	1450 N	1442	-0-	-8 B	-0-	162 1	1244 2	Y	25	19 1		16
*03	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	32 9	1306 2	Y	23	37 1		2
						186 1						
						39 9						
						170 1						
						28 9						
						182 1						
						25 9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 10377 - 13412

10	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	484 1	3464 2	Y	5			47
11	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	6 9	3005 2	Y	-0-			47
12	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	427 1	3639 2	Y	6			53
01	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	462 1	3516 2	Y	11			64
02	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	7 9	3378 2	Y	7	68 1		3
*03	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	486 1	3236 2	Y	10			13
						12 9						
						461 1						
						8 9						
						451 1						
						11 9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9629 - 12491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	130	1	928	2	Y	1	19
11	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	119	1	836	2	Y	-0-	19
12	992 N	923	-0-	-69 B	-0-	104	1	817	2	Y	2	21
01	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	115	1	835	2	Y	3	24
02	928 N	864	-0-	-64 B	-0-	104	1	759	2	Y	1	24 1
03	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	104	1	746	2	Y	2	3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9053 - 13080
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	180	1	1287	2	Y	30	18 1
11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	171	1	1206	2	Y	12	18 1
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	203	1	1598	2	Y	35	22 1
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	238	1	1725	2	Y	44	69 1
02	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	266	1	1947	2	Y	40	30 1
*03	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	253	1	1811	2	Y	32	48 1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9900 - 12751
10	651 N	491	-0-	-160 B	-0-	59	1	421	2	Y	10	6 1
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	85	1	598	2	Y	6	9 1
12	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	78	1	617	2	Y	14	8 1
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	88	1	635	2	Y	15	25 1
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	80	1	587	2	Y	12	9 1
*03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	86	1	616	2	Y	11	16 1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	10123 - 12128
10	1302 N	553	-0-	-749 B	-0-	66	1	475	2	N	11	7 1
11	480 N	89	-0-	-391 B	-0-	11	1	77	2	N	1	1 1
12	1395 N	580	-0-	-815 B	-0-	64	1	506	2	N	9	7 1
01	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	54	1	388	2	N	11	16 1
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	32	1	235	2	N	5	4 1
03	589 N	181	-0-	-408 B	-0-	22	1	157	2	N	2	4 1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) DYNAMIC PRODUCTION, INC. GRUY		//CONT.//	54889 200 237926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL								
		WELL #:	1	RRCID ->	223011	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8127 - 8293						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY		WELL #:	2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8108 - 8480						
10	DLQ	G-10	2613	-0-	2613 B	2613	295	1	2278	2	Y	36	8	8			125
							40	9									
11	DLQ	G-10	2066	-0-	2066 B	4679	2060	2	6	9	Y	5	5	8			125
12	DLQ	G-10	1505	-0-	1505 B	6184	295	1	1171	2	Y	35	2	8			158
							39	9									
01		9997 X	3813	-0-	-6184 B	-0-	295	1	3505	2	Y	12	4	8			166
							13	9									
02		3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	295	1	3174	2	Y	4	4	8			166
							4	9									
*03		3306 X	3306	-0-	-0- B	-0-	295	1	3011	2	Y	-0-	70	7			96

GRUY		WELL #:	4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7973 - 8607						
10	DLQ	G-10	1461	-0-	1461 B	1461	260	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	670	-0-	670 B	2131	670	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1494	-0-	1494 B	3625	260	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01		5628 X	2003	-0-	-3625 B	-0-	260	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	260	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*03		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	260	1	1315	2	Y	-0-					-0-

GRUY		WELL #:	6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8185 - 8347						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY		WELL #:	3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7950 - 8578						
10	DLQ	G-10	25	-0-	25 B	25	25	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					-0-
01		25 N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*03		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FROST BANK		WELL #:	1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8219 - 8258						
10		558 N	447	-0-	-111 B	-0-	401	2	46	9	N	42					214
11		450 N	312	-0-	-138 B	-0-	312	2			N	-0-					214
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					214
01		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					214
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					214
*03		682 N	26	-0-	-656 B	-0-	26	2			N	-0-					214

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	32	2	22	9	N	20			141
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	25	2	44	9	N	40			181
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			181
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			181
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			181
*03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			181

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			95
11	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-			95
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			95
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			95
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			95
*03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			95

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	32	1	487	2	N	6	6	1	117
11	450 N	356	-0-	-94 B	-0-	20	1	336	2	N	-0-			117
12	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	32	1	418	2	N	9	9	1	117
01	527 N	449	-0-	-78 B	-0-	27	1	422	2	N	-0-			117
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	N	-0-			117
*03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	31	1	441	2	N	-0-			117

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

10	248 N	239	-0-	-9 B	-700	15	1	221	2	N	3	3	1	128
11	210 N	169	-0-	-41 B	-700	9	1	160	2	N	-0-			128
12	248 N	235	-0-	-13 B	-700	16	1	213	2	N	5	5	1	128
01	248 N	245	-0-	-3 B	-700	15	1	230	2	N	-0-			128
02	174 N	210	-0-	36 B	-664	12	1	198	2	N	-0-			128
03	248 N	227	-0-	-21 B	-664	15	1	212	2	N	-0-			128

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
PEAL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044	- 8286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	- 8201				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024	- 8270				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970	- 8222				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1				25
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					25
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195	- 8218				
10	3472 X	3238	-0-	-234 B	-0-	202	1	3036	2	N	-0-					36
11	4896 X	4896	-0-	-0- B	-0-	272	1	4624	2	N	-0-					36
12	3472 X	2168	-0-	-1304 B	-0-	154	1	2014	2	N	-0-					36
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	176	1	2719	2	N	-0-					36
02	4727 X	2100	-0-	-2627 B	-0-	122	1	1978	2	N	-0-					36
03	5053 X	1740	-0-	-3313 B	-0-	113	1	1627	2	N	-0-					36

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PEAL RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7776	- 8122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2232 N	1128	-0-	-1104 B	-0-	69	1	1038	2	N	19	19	1	100
						21	9							
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	63	1	1066	2	N	-0-			100
12	2232 N	1378	-0-	-854 B	-0-	97	1	1264	2	N	15	15	1	100
						17	9							
01	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	141	1	2191	2	N	-0-			100
02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	66	1	1073	2	N	-0-			100
03	1364 N	1035	-0-	-329 B	-0-	67	1	968	2	N	-0-			100

PEAL RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8275	- 8297				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15

PEAL RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7690	- 8857				
10	5363 X	5238	-0-	-125 B	-0-	322	1	4852	2	N	58	58	1	35
						64	9							
11	5190 X	2828	-0-	-2362 B	-0-	157	1	2671	2	N	-0-			35
12	5363 X	4410	-0-	-953 B	-0-	309	1	4040	2	N	55	55	1	35
						61	9							
01	5239 X	5210	-0-	-29 B	-0-	316	1	4894	2	N	-0-			35
02	4901 X	4789	-0-	-112 B	-0-	279	1	4510	2	N	-0-			35
03	5239 X	5188	-0-	-51 B	-0-	336	1	4852	2	N	-0-			35

PEAL RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8302	- 8306				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8

PEAL RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 229034		COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 7720	- 8170				
10	4681 X	4502	-0-	-179 B	-0-	277	1	4170	2	N	50	50	1	26
						55	9							
11	4530 X	3538	-0-	-992 B	-0-	197	1	3341	2	N	-0-			26
12	4681 X	4154	-0-	-527 B	-0-	291	1	3809	2	N	49	49	1	26
						54	9							
01	4495 X	4354	-0-	-141 B	-0-	264	1	4090	2	N	-0-			26
02	4205 X	3989	-0-	-216 B	-0-	232	1	3757	2	N	-0-			26
*03	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	300	1	4331	2	N	-0-			26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1953 X	1800	-0-	-153 B	-0-	111 1	1665 2	N		22	22 1		4
						24 9							
11	2010 X	1020	-0-	-990 B	-0-	57 1	963 2	N		-0-			4
12	2108 X	1141	-0-	-967 B	-0-	79 1	1039 2	N		21	21 1		4
						23 9							
01	2429 X	2429	-0-	-0- B	-0-	147 1	2282 2	N		-0-			4
02	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	135 1	2189 2	N		-0-			4
*03	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	158 1	2279 2	N		-0-			4

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.				022499									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 - 9210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	433 1	452 2	N		61			117
						67 9							
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	350 1	286 2	N		-0-			117
12	806 N	495	-0-	-311	-0-	326 1	169 2	N		-0-			117
01	961 N	628	-0-	-333	-0-	374 1	254 2	N		-0-			117
02	609 N	483	-0-	-126	-0-	384 1	99 2	N		-0-			117
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	202 1	65 2	N		-0-			117

SCOTT & HOPPER		WELL #:		2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8864 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	491 1	512 2	N		-0-			105
11	990 N	872	-0-	-118	-0-	481 1	391 2	N		-0-			105
12	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	737 1	380 2	N		-0-			105
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	544 1	369 2	N		-0-			105
02	841 N	779	-0-	-62	-0-	620 1	159 2	N		-0-			105
03	1116 N	764	-0-	-352	-0-	578 1	186 2	N		-0-			105

BESCO OPERATING, L.P.				068208		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		7	RRCID ->	143027	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9817 - 12200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	88 1	1453 2	Y		29	29 1		14
						32 9							
11	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3137	91 1	1438 2	Y		32	37 1		9
						35 9							
12	DLQ G-10	1658	-0-	1658	4795	110 1	1523 2	Y		23	24 1		8
						25 9							
01	3000 N	1434	-0-	-1566	3229	93 1	1301 2	Y		36	30 1		14
						40 9							
*02	2900 N	1606	-0-	-1294	1935	93 1	1480 2	Y		30	28 1		16
						33 9							
*03	3100 N	1560	-0-	-1540	395	99 1	1427 2	Y		31	31 1		16
						34 9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		8	RRCID ->	146535	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10264 - 11055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	14 1	229 2	Y		15	15 1		7
						17 9							
11	DLQ G-10	239	-0-	239	499	13 1	207 2	Y		17	19 1		5
						19 9							
12	DLQ G-10	341	-0-	341	840	22 1	304 2	Y		14	14 1		5
						15 9							
01	1120 N	280	-0-	-840	-0-	17 1	243 2	Y		18	16 1		7
						20 9							
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y		15	14 1		8
						17 9							
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	19 1	280 2	Y		15	15 1		8
						17 9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.			//CONT.//	068208									
BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	147263	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	10356 - 11082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	129 1	2138 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	4125	110 1	1748 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	5675	104 1	1446 2	Y	-0-			-0-
01		7914 X	2239	-0-	-5675	-0-	149 1	2090 2	Y	-0-			-0-
02		2117 X	2009	-0-	-108	-0-	119 1	1890 2	Y	-0-			-0-
03		2263 X	1677	-0-	-586	-0-	109 1	1568 2	Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	148434	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	9712 - 11385	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	154311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9810 - 10616	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	10220 - 11572	
10	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	1558	87 1	1438 2	Y	30	36 1		14
							33 9						
11	DLQ	G-10	2998	-0-	2998	4556	173 1	2736 2	Y	81	72 1		23
							89 9						
12	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	5986	95 1	1318 2	Y	15	33 1		5
							17 9						
01		3000 N	1892	-0-	-1108	4878	122 1	1711 2	Y	54	39 1		20
							59 9						
*02		2900 N	1450	-0-	-1450	3428	84 1	1333 2	Y	30	34 1		16
							33 9						
*03		3100 N	1628	-0-	-1472	1956	104 1	1490 2	Y	31	31 1		16
							34 9						

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT			WELL #:	1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5070 - 5756	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.// 068208												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160202		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	3899	-0-	3899	3899	218	1	3615	2	Y	60	52	1	28
11	DLQ G-10	3234	-0-	3234	7133	66	9	2991	2	Y	49	63	1	14
12	DLQ G-10	3531	-0-	3531	10664	54	9	3270	2	Y	23	29	1	8
01	14302 X	3638	-0-	-10664	-0-	236	1	3324	2	Y	71	52	1	27
02	3654 X	3403	-0-	-251	-0-	78	9	3155	2	Y	45	48	1	24
03	3906 X	3489	-0-	-417	-0-	50	9	3214	2	Y	46	46	1	24
						51	9							
EL COYOTE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 160275		COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514					
10	DLQ G-10	765	-0-	765	765	44	1	721	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	933	-0-	933	1698	55	1	878	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	1946	17	1	231	2	Y	-0-			-0-
01	2184 N	238	-0-	-1946	-0-	16	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	153	-0-	-746	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170475		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720					
10	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	75	1	1244	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1260	-0-	1260	2579	75	1	1185	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1279	-0-	1279	3858	86	1	1193	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1225	-0-	-1775	2083	81	1	1144	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	1292	-0-	-1608	475	76	1	1216	2	Y	-0-			-0-
*03	1932 N	1457	-0-	-475	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172837		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D90 ENERGY, LLC		195797		RRCID -> 070596		COMPL. DATE 03/30/1976			TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A					
SCOTT & HOPPER		WELL #: 1												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
SCOTT & HOPPER		WELL #: 4		RRCID -> 213616		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797								
SCOTT & HOPPER		WELL #: 5		RRCID -> 218623		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019 - P/A 12/05/19										

SCOTT & HOPPER		WELL #: 3		RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		RRCID -> 112164		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520			
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 5									
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	23 1	1070 2	Y	13	13 0	4
						14 9					
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	24 1	813 2	Y	10	8 0	6
						11 9					
12	1240 N	870	-0-	-370	-0-	7 1	850 2	Y	12	15 0	3
						13 9					
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762 2	8 9	Y	7	8 0	2
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	3 1	748 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 112176		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410			
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	41 1	1930 2	Y	196	192 0	35
						216 9					
11	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	55 1	1856 2	Y	145	118 0	62
						160 9					
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	17 1	1941 2	Y	185	229 0	18
						204 9					
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1 1	1740 2	Y	107	120 0	5
						118 9					
02	2001 N	1936	-0-	-65	-0-	8 1	1798 2	Y	118	115 0	8
						130 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

LOPEZ, HECTOR		WELL #: 2		RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986		TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 132051		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10 1	463 2	Y	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15 1	510 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	538	-0-	-547	-0-	5 1	533 2	Y	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
02	522 N	471	-0-	-51	-0-	2 1	469 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	29 1	1372 2	Y	-0-		-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	35 1	1174 2	Y	-0-		-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	11 1	1228 2	Y	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1 1	1100 2	Y	-0-		-0-
*02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	5 1	1198 2	Y	44	43 0	1
							48 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	27 1	1265 2	Y	39	38 0	3
							43 9					
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	37 1	1248 2	Y	29	23 0	9
							32 9					
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	11 1	1305 2	Y	37	45 0	1
							41 9					
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1 1	1170 2	Y	23	24 0	-0-
							25 9					
*02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	5 1	1059 2	Y	23	23 0	-0-
							25 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	17 1	795 2	Y	74	73 0	1
							81 9					
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	21 1	730 2	Y	55	45 0	11
							61 9					
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	7 1	763 2	Y	75	86 0	-0-
							83 9					
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	684 2	50 9	Y	45	45 0	-0-
*02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	3 1	593 2	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	27 1	1294 2	Y	-0-		-0-
							32 1	1102 2	Y	-0-		-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	10 1	1153 2	Y	-0-		-0-
							1 1	1033 2	Y	-0-		-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	4 1	897 2	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	10 1	483 2	Y	-0-		-0-
							11 1	358 2	Y	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 1	375 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		1550 N	378	-0-	-1172	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
							2 1	329 2	Y	-0-		-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583												
10		T. A.	441	-0-	441	441	9 1	432 2	Y	-0-		-0-
							12 1	396 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	408	-0-	408	849	4 1	414 2	Y	-0-		-0-
							1 1	371 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	418	-0-	418	1267	2 1	364 2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		T. A.	372	-0-	372	1639			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		T. A.	366	-0-	366	2005			Y	-0-		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2005			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890															
10	1118 N	143	-0-	-975	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	306	-0-	-714	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	313	-0-	-1082	-0-	-0-	3	1	310	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646															
10	3317 X	2758	-0-	-559	-0-	-0-	840	1	1860	2	N	53			160
							58	9							
11	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	-0-	659	1	2188	2	N	28			188
							31	9							
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	2288	2	N	10			198
							11	9							
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	2353	2	N	24			222
							26	9							
02	2784 X	2780	-0-	-4	-0-	-0-	760	1	1970	2	N	45			267
							50	9							
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	1	171	1	97

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	710	1	1573	2	N	48	215
						53	9					
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	491	1	1629	2	N	44	81
						48	9				178	1
12	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	646	1	1634	2	N	-0-	81
01	2325 N	2102	-0-	-223	-0-	453	1	1647	2	N	2	83
						2	9					
02	2088 N	1992	-0-	-96	-0-	540	1	1398	2	N	49	132
						54	9					
03	2294 N	1408	-0-	-886	-0-	1408	2			N	-0-	132

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9370 - 10524		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10194 - 10380		
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	495	3	33	9	N	30	212
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	665	3	29	9	N	26	57
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	819	3	20	9	N	18	75
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	581	3	31	9	N	28	103
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	750	3	28	9	N	25	128
03	837 N	495	-0-	-342	-0-	485	3	10	9	N	9	137

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13438		
GLORIA LOPEZ		WELL #: 1										
10	11966 X	9125	-0-	-2841	-0-	8194	2	931	9	N	846	180
11	13530 X	9836	-0-	-3694	-0-	8901	2	935	9	N	850	219
12	13981 X	9977	-0-	-4004	-0-	9182	2	795	9	N	723	109
01	13981 X	9076	-0-	-4905	-0-	8327	2	749	9	N	681	50
02	9947 X	9010	-0-	-937	-0-	8056	2	954	9	N	867	125
*03	10168 X	8696	-0-	-1472	-0-	7940	2	756	9	N	687	37

GLORIA LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 282310		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13135 - 13460		
10	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	16054	2	1084	9	N	985	262
11	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	13777	2	994	9	N	904	150
12	14074 X	13473	-0-	-601	-0-	12426	2	1047	9	N	952	227
01	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	14753	2	1031	9	N	937	227
02	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	12913	2	1051	9	N	955	276
*03	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	13625	2	1000	9	N	909	302

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF.10164 - 11556		
LOPEZ, H.		WELL #: 1										
10	2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2302	2	239	9	N	217	297
11	2550 X	2183	-0-	-367	-0-	2010	2	173	9	N	157	82
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2354	2	246	9	N	224	122
01	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2327	2	207	9	N	188	140
02	2378 X	2182	-0-	-196	-0-	2013	2	169	9	N	154	115
03	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	2090	2	216	9	N	196	127

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1853	2	107	9	N	97				219
11	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1888	2	107	9	N	97				316
12	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1862	2	78	9	N	71	187	1		200
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1797	2	211	9	N	192	185	1		207
02	1943 N	1724	-0-	-219	-0-	1632	2	92	9	N	84	186	1		105
03	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1772	2	87	9	N	79				184

 LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

10	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2639	2	117	9	N	106	182	1		153
11	2730 X	2689	-0-	-41	-0-	2565	2	124	9	N	113	185	1		81
12	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2595	2	128	9	N	116				197
01	2759 X	2631	-0-	-128	-0-	2511	2	120	9	N	109	184	1		122
02	2610 X	2400	-0-	-210	-0-	2295	2	105	9	N	95	61	1		156
*03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3136	2	135	9	N	123	185	1		94

 LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1269	2	44	9	N	40	183	1		49
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1206	2	56	9	N	51				100
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1209	2	63	9	N	57				157
01	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1179	2	54	9	N	49	186	1		20
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1323	2	57	9	N	52				72
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1347	2	61	9	N	55				127

 LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

 LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10474 - 11032	
10	12276 X	11587	-0-	-689	-0-	11185	2	402	9	Y	105
11	11850 X	11309	-0-	-541	-0-	10903	2	406	9	Y	132
12	11811 X	11369	-0-	-442	-0-	10936	2	433	9	Y	55
01	11811 X	11011	-0-	-800	-0-	10681	2	330	9	Y	43
02	10991 X	10256	-0-	-735	-0-	9949	2	307	9	Y	76
*03	11687 X	11264	-0-	-423	-0-	10911	2	353	9	Y	118

LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538 - 11334	
10	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	13940	2	374	9	Y	98
11	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	13530	2	378	9	Y	123
12	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	13597	2	405	9	Y	51
01	13826 X	13715	-0-	-111	-0-	13407	2	308	9	Y	40
02	12934 X	12836	-0-	-98	-0-	12549	2	287	9	Y	71
*03	13826 X	13799	-0-	-27	-0-	13489	2	310	9	Y	104

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11070 - 11600	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10690 - 11840	
10	10850 X	9433	-0-	-1417	-0-	9246	2	187	9	Y	49
11	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10276	2	188	9	Y	61
12	10509 X	9454	-0-	-1055	-0-	9252	2	202	9	Y	26
01	10509 X	157	-0-	-10352	-0-	4	2	153	9	Y	20
02	10121 X	-0-	-0-	-10121	-0-	-0-					35
*03	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	-0-					35

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10594 - 11850	
10	15314 X	14419	-0-	-895	-0-	13958	2	461	9	Y	121
11	14820 X	13968	-0-	-852	-0-	13504	2	464	9	Y	151
12	14632 X	14101	-0-	-531	-0-	13604	2	497	9	Y	63
01	14601 X	13890	-0-	-711	-0-	13510	2	380	9	Y	50
02	13630 X	12772	-0-	-858	-0-	12421	2	351	9	Y	87
*03	14446 X	13879	-0-	-567	-0-	13503	2	376	9	Y	126

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	2	1 1	1

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #: 1		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396			
10	13113 X	10613	-0-	-2500	-0-	279	1	10085	2	N	226	190 1	123
						249	9						
11	12090 X	11275	-0-	-815	-0-	255	1	10821	2	N	181	192 1	112
						199	9						
12	12152 X	11595	-0-	-557	-0-	272	1	11111	2	N	193	187 1	118
						212	9						
01	11935 X	10954	-0-	-981	-0-	763	1	9994	2	N	179	184 1	113
						197	9						
02	11165 X	9756	-0-	-1409	-0-	667	1	8881	2	N	189	185 1	117
						208	9						
03	11656 X	10548	-0-	-1108	-0-	749	1	9615	2	N	167	182 1	102
						184	9						

GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858					
10	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	372	1	1739	2	N	59	191 1	133
						65	9						
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	339	1	2199	2	N	185		318
						204	9						
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	372	1	1785	2	N	43	188 1	173
						47	9						
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	148	1	1938	2	N	63	191 1	45
						69	9						
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	N	57		102
						63	9						
*03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	149	1	1867	2	N	60		162
						66	9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612													
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5766 X	4926	-0-	-840	-0-	279 1	4391 2	N	233	190 1		265
							256 9						
11		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	270 1	5384 2	N	179	184 1		260
							197 9						
12		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	279 1	5470 2	N	187	182 1		265
							206 9						
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	378 1	4951 2	N	270	367 1		168
							297 9						
02		5655 X	5331	-0-	-324	-0-	371 1	4772 2	N	171	191 1		148
							188 9						
03		6045 X	5238	-0-	-807	-0-	373 1	4674 2	N	174	170 1		152
							191 9						

VAQUERO OPERATING 882776													
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
BESCO OPERATING, L.P. 068208													
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
BESCO OPERATING, L.P. 068208													
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
HILL, J. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	5 1	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 1	2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 190599		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		681327									
		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2728 #	2044	-0-	-684	-0-	2044 2	N	-0-			125
11	2730 #	2065	-0-	-665	-0-	2065 2	N	-0-			125
12	2821 #	2229	-0-	-592	-0-	2157 2	N	65			190
01	2821 #	2160	-0-	-661	-0-	2156 2	N	4	181 1		13
02	2233 #	1948	-0-	-285	-0-	1948 2	N	-0-			13
03	2232 #	2000	-0-	-232	-0-	1998 2	N	2			15

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-

LOS INDIOS (M)		//CONT.//		54955 522	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		28 F	RRCID -> 133154	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6881	- 6900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (0)				54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		28 D	RRCID -> 133151	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7118	- 7126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID -> 138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7070	- 7080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (UF-50)				54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID -> 140473	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4206	- 4210	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID -> 160053	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 7739	PERF. 4124	- 4134	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID -> 165221	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4302	- 4317	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4317 - 4363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16186		PERF.10785 - 13492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1059	2	13	9	N	12
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1069	2	63	9	N	57
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	N	1
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1039	2	4	9	N	4
02	1102 N	941	-0-	-161	-0-	935	2	6	9	N	5
03	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	993	2	11	9	N	10

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4144 - 4162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1085 X	539	-0-	-546	-0-	539	2			N	-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-
12	1085 X	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-
*03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917		RRCID -> 011578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #: 2									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625		PERF.12745 - 12831	
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 19									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-

SCHALEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169		PERF.13296 - 13459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4
11	1440 N	1063	-0-	-377	-0-	1021	2	42	9	N	38
12	1209 N	689	-0-	-520	-0-	689	2			N	-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-
02	986 N	891	-0-	-95	-0-	891	2			N	-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2			Y	-0-	33
11		480 X	192	-0-	-288	-0-	181 2	11 9		Y	10	28
12		496 X	344	-0-	-152	-0-	344 2			Y	-0-	28
01		496 X	400	-0-	-96	-0-	400 2			Y	-0-	28
02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2			Y	-0-	18
*03		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-	18

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672												
10		386 X	-0-	-0-	-386	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		310 X	172	-0-	-138	-0-	172 2			N	-0-	-0-
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-	-0-
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-	-0-
*03		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478												
10		2052 X	-0-	-0-	-2052	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	38
12		930 X	459	-0-	-471	-0-	459 2			N	-0-	38
01		930 X	534	-0-	-396	-0-	534 2			N	-0-	38
02		638 X	538	-0-	-100	-0-	538 2			N	-0-	38
*03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-	38

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679												
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-	81
11		870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2			N	-0-	52
12		713 N	689	-0-	-24	-0-	689 2			N	-0-	52
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	52
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-	33
*03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-	33

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278												
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1700 2	3 9		Y	3	6
11		1830 X	1309	-0-	-521	-0-	1276 2	33 9		Y	30	2
12		1891 X	1205	-0-	-686	-0-	1205 2			Y	-0-	2
01		1891 X	1401	-0-	-490	-0-	1401 2			Y	-0-	2
02		1595 X	1534	-0-	-61	-0-	1506 2	28 9		Y	25	5
*03		1705 X	1417	-0-	-288	-0-	1417 2			Y	-0-	5

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	6
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-	6
01		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67 2			Y	-0-	6
02		14B2 EXT	341	-0-	341	408	319 2	22 9		Y	20	4
*03		14B2 EXT	300	-0-	300	708	300 2			Y	-0-	4

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941												
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	30
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-	30
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2			N	-0-	30
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-	30
02		580 N	519	-0-	-61	-0-	519 2			N	-0-	30
*03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-	30

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		31
11		330 N	254	-0-	-76	-0-	254 2		N	-0-		31
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		31
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		31
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		31
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		31

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696
10		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
11		450 X	321	-0-	-129	-0-	277 2	44 9	Y	40	34 1	6
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		6
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		6
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-			Y	20	22 1	4
*03		372 X	131	-0-	-241	-0-	131 2		Y	-0-		4

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342
10		161 X	161	-0-	-0-	-0-	153 2	8 9	Y	7		23
11		300 X	132	-0-	-168	-0-	115 2	17 9	Y	15	34 1	4
12		310 X	172	-0-	-138	-0-	172 2		Y	-0-		4
01		310 X	200	-0-	-110	-0-	200 2		Y	-0-		4
02		226 X	226	-0-	-0-	-0-	204 2	22 9	Y	20	22 1	2
*03		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		2

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5089 - 5095
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BNR OPERATING, LLC		077577														
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188 - 5760		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536 - 5544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190 - 4200		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130 - 4140		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4391 - 4404		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4511 - 4535		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4410 - 4426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 4394 - 4408				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 4018 - 4026				
10	DLQ G-10	1604	-0-	1604	1604	843	1	761	2	Y	-0-			118
11	DLQ G-10	449	-0-	449	2053	449	2			Y	-0-			118
12	DLQ G-10	449	-0-	449	2502	449	2			Y	-0-			118
01	2300 N	449	-0-	-1851	651	449	2			Y	-0-			118
02	841 N	190	-0-	-651	-0-	190	2			Y	-0-			118
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			118

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10759 - 11065				
10	2839 N	2761	-0-	-78	-0-	312	1	2449	2	N	-0-			-0-
11	2640 N	440	-0-	-2200	-0-	62	1	378	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1233	-0-	-1495	-0-	174	1	1059	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	1167	-0-	-1561	-0-	165	1	1002	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	1269	-0-	-1283	-0-	181	1	1088	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	199	-0-	-2529	-0-	37	1	162	2	N	-0-			-0-

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11307		PERF.10960 - 11102				
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	564	1	4433	2	N	-0-			-0-
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	667	1	4082	2	N	-0-			-0-
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	634	1	3859	2	N	-0-			-0-
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	588	1	3578	2	N	-0-			-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	562	1	3385	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	2966	-0-	-754	-0-	556	1	2410	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10990 - 11090				
10	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	126	1	988	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	147	1	901	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	151	1	916	2	Y	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	158	1	959	2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	926	-0-	-89	-0-	132	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	928	-0-	-126	-0-	174	1	754	2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
RANCHES, F. G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	169743	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.11072 - 12585				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	170415	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11102 - 11170				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8369 - 13070				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189 - 10864				
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	106	1	1703	2	N	3	3	1	2
							3	9							
11	2010	N	1320	-0-	-690	-0-	84	1	1233	2	N	3	4	1	1
							3	9							
12	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	109	1	1678	2	N	4	3	1	2
							4	9							
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	110	1	1700	2	N	3	3	1	2
							3	9							
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1392	2	N	3	3	1	2
							3	9							
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	108	1	1692	2	N	3	2	1	3
							3	9							

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	188053	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8113 - 11992				
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 7582 - 12136				
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178							
10	3162 X	629	-0-	-2533	-0-	37	1	591	2	N	1	1	1			1
11	2760 X	548	-0-	-2212	-0-	35	1	512	2	N	1	1	1			1
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	4171	2	N	1	1	1			1
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	231	1	3550	2	N	5	3	1			3
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	207	1	3170	2	N	5	5	1			3
03	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	192	1	2995	2	N	2	2	1			3

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603							
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1894	2	N	2	2	1			2
11	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	120	1	1761	2	N	2	3	1			1
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	N	3	2	1			2
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	122	1	1871	2	N	2	2	1			2
02	1827 N	1617	-0-	-210	-0-	99	1	1516	2	N	2	2	1			2
03	2542 N	1868	-0-	-674	-0-	112	1	1755	2	N	1	1	1			2

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016							
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930							
10	899 N	529	-0-	-370	-0-	31	1	497	2	N	1	1	1			1
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	2	N	-0-	1	1			-0-
12	899 N	693	-0-	-206	-0-	42	1	649	2	N	2	1	1			1
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	N	1	1	1			1
02	696 N	241	-0-	-455	-0-	15	1	226	2	N	-0-	1	1			-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7422 - 7434
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-		7	1	93	2	N		-0-					
11		90 N	75	-0-	-15	-0-		5	1	70	2	N		-0-					
12		155 N	45	-0-	-110	-0-		3	1	42	2	N		-0-					
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-		8	1	95	2	N		-0-					
02		87 N	46	-0-	-41	-0-		4	1	42	2	N		-0-					
*03		48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	N		-0-					

MANN, E. E. TRUST ET AL										WELL #:	4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	7611 - 7671
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					

MARTINEZ, S.										WELL #:	1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7001 - 7062
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-		104	1	313	2	Y		-0-					
11		360 N	345	-0-	-15	-0-		90	1	255	2	Y		-0-					
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-		113	1	283	2	Y		-0-					
01		372 N	345	-0-	-27	-0-		106	1	239	2	Y		-0-					
02		348 N	265	-0-	-83	-0-		116	1	149	2	Y		-0-					
03		372 N	322	-0-	-50	-0-		143	1	179	2	Y		-0-					

BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #:	1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7212 - 7220
10		187 N	58	-0-	-129	-0-		4	1	54	2	Y		-0-					
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		8	1	110	2	Y		-0-					
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		8	1	99	2	Y		-0-					
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-		5	1	65	2	Y		-0-					
02		116 N	92	-0-	-24	-0-		7	1	85	2	Y		-0-					
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-		11	1	142	2	Y		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
MARSHALL, S. G.										WELL #:	11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7443 - 7539
10		248 N	237	-0-	-11	-0-		20	1	217	2	N		-0-					
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-		21	1	251	2	N		-0-					
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-		18	1	217	2	N		-0-					
01		248 N	215	-0-	-33	-0-		16	1	199	2	N		-0-					
02		261 N	210	-0-	-51	-0-		16	1	194	2	N		-0-					
03		248 N	37	-0-	-211	-0-		3	1	34	2	N		-0-					

MANN										WELL #:	1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7530 - 7544
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-		72	1	802	2	N		-0-					
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		106	1	1261	2	N		-0-					
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-		52	1	623	2	N		-0-					
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-		61	1	765	2	N		-0-					
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-		45	1	550	2	N		-0-					
*03		586 N	586	-0-	-0-	-0-		47	1	539	2	N		-0-					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RPT							
MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 - 8009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 - 8434		
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		WELL #:	11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A	
BENAVIDES TRUST													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568			
HAYNES, LEONARD															
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	94	1	1510	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
11	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	103	1	1516	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	105	1	1607	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	100	1	1540	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	93	1	1430	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10014 - 10136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2282	-0-	-353	-0-	148 1	2131 2	Y	3	3 1		2
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	157 1	2404 2	Y	3	4 1		1
12	2635 X	2477	-0-	-158	-0-	158 1	2316 2	Y	3	2 1		2
01	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	142 1	2037 2	Y	2	2 1		2
02	2465 N	2225	-0-	-240	-0-	157 1	2066 2	Y	2	2 1		2
03	2480 N	1760	-0-	-720	-0-	117 1	1642 2	Y	1	1 1		2

HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	5198 - 5663
10	6293 X	5638	-0-	-655	-0-	330 1	5298 2	Y	9	8 1		6
11	6060 X	5097	-0-	-963	-0-	324 1	4762 2	Y	10	11 1		5
12	6107 X	5079	-0-	-1028	-0-	310 1	4760 2	Y	8	8 1		5
01	5921 X	4562	-0-	-1359	-0-	278 1	4275 2	Y	8	7 1		6
02	5539 X	4521	-0-	-1018	-0-	277 1	4236 2	Y	7	7 1		6
03	5642 X	4137	-0-	-1505	-0-	249 1	3884 2	Y	4	4 1		6

HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7362 - 7678
10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	517 1	8291 2	Y	13	11 1		9
11	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	498 1	7331 2	Y	14	16 1		7
12	8463 X	8191	-0-	-272	-0-	500 1	7678 2	Y	12	11 1		8
01	8835 X	7853	-0-	-982	-0-	478 1	7362 2	Y	12	11 1		9
02	8265 X	7588	-0-	-677	-0-	465 1	7111 2	Y	11	11 1		9
03	8835 X	8180	-0-	-655	-0-	492 1	7680 2	Y	7	6 1		10

HAYNES, LEONARD		WELL #:		16	RRCID ->	133456	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7370 - 7600
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	115 1	1838 2	Y	3	2 1		2
11	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	107 1	1568 2	Y	2	3 1		1
12	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	109 1	1672 2	Y	3	2 1		2
01	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	110 1	1691 2	Y	2	2 1		2
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	99 1	1515 2	Y	2	2 1		2
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	125 1	1955 2	Y	1	1 1		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	164 1	2630 2	Y	8	6 1	5
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	180 1	2654 2	Y	8	9 1	4
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	176 1	2706 2	Y	8	7 1	5
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	174 1	2678 2	Y	7	7 1	5
02	2755 X	2699	-0-	-56	-0-	165 1	2526 2	Y	7	7 1	5
*03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	189 1	2954 2	Y	3	3 1	5

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9 1	131 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	9 1	131 2	Y	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65 1	1039 2	Y	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	Y	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	Y	2	1 1	1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	Y	2	1 1	1
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	18 1	287 2	Y	-0-		1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220		
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33 1	469 2	Y	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	518 2	Y	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 2	Y	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38 1	544 2	Y	-0-		-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	63 1	831 2	Y	-0-		-0-
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	156 1	2179 2	Y	-0-		-0-

NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652		
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	143 2	N	-0-		18
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	9 1	126 2	N	-0-		18
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	N	-0-		18
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	N	-0-		18
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-		18
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	N	-0-		18

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	140	-0-	-15	-0-		8	1	132	2	N	-0-			27
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-		13	1	185	2	N	-0-			27
12	155 N	113	-0-	-42	-0-		7	1	106	2	N	-0-			27
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		19	1	289	2	N	-0-			27
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-		17	1	258	2	N	1	1 1		27
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-		1	9							
							12	1	181	2	N	-0-			27

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		17	1	240	2	Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		18	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		20	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		20	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		21	1	281	2	Y	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		20	1	281	2	Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		14	1	229	2	N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-		18	1	283	2	N	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		26	1	409	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607			
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		110	1	1758	2	N	2	2 1		23
							2	9							
11	1740 N	1634	-0-	-106	-0-		104	1	1527	2	N	3	3 1		23
							3	9							
12	1767 N	1645	-0-	-122	-0-		100	1	1543	2	N	2	2 1		23
							2	9							
01	1860 N	1556	-0-	-304	-0-		95	1	1459	2	N	2	2 1		23
							2	9							
02	1566 N	1555	-0-	-11	-0-		95	1	1458	2	N	2	2 1		23
							2	9							
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		103	1	1607	2	N	1	1 1		23
							1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	177	1	2550 2	N	3	3 1	2
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	167	1	2557 2	N	4	4 1	2
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	147	1	2150 2	N	3	3 1	2
01	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	104	1	1484 2	N	-0-	1 1	1
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-				N	1	1 1	1
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	104	1	1488 2	N	3	2 1	2
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	113	1	1727 2	N	2	3 1	1
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	118	1	1722 2	N	2	2 1	1
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	114	1	1638 2	N	2	2 1	1
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	125	1	1642 2	N	2	2 1	1
03	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	114	1	1603 2	N	2	1 1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	246	-0-	-250	-0-	16 1	230 2	N	-0-			-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	17 1	258 2	N	1	1 1		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	17 1	250 2	N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	N	-0-			-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	17 1	228 2	N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	16 1	217 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	202 7 9	3235 2	Y	6	4 1		4
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	197 6 9	2896 2	Y	5	6 1		3
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	194 6 9	2985 2	Y	5	5 1		3
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	191 7 9	2948 2	Y	6	5 1		4
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	164 3 9	2507 2	Y	3	4 1		3
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	188 3 9	2937 2	Y	3	2 1		4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	88 1	1270 2	N	1	1 1			1
							1 9							
11		1380 N	1041	-0-	-339	-0-	64 1	975 2	N	2	2 1			1
							2 9							
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	90 1	1315 2	N	1	1 1			1
							1 9							
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	90 1	1283 2	N	1	1 1			1
							1 9							
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	82 1	1079 2	N	1	1 1			1
							1 9							
03		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	77 1	1080 2	N	1	1 1			1
							1 9							

HAYNES, L.		WELL #:		39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710			
10		6138 X	5641	-0-	-497	-0-	330 1	5298 2	N	12	9 1			8
							13 9							
11		5940 X	5383	-0-	-557	-0-	342 1	5028 2	N	12	14 1			6
							13 9							
12		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	390 1	5982 2	N	11	10 1			7
							12 9							
01		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	361 1	5564 2	N	9	9 1			7
							10 9							
02		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	367 1	5612 2	N	9	9 1			7
							10 9							
03		6386 X	6092	-0-	-294	-0-	366 1	5718 2	N	7	5 1			9
							8 9							

HAYNES, L.		WELL #:		40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684			
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	N	-0-				-0-
							12 1	170 2	N	-0-				-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-				-0-
							11 1	166 2	N	-0-				-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	11 1	153 2	N	-0-				-0-
							10 1	174 2	N	-0-				-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1			-0-				-0-
							10 1			-0-				-0-
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	10 1			-0-				-0-
							11 1			-0-				-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	11 1			-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099			
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113 1	1625 2	N	2	1 1			1
							2 9							
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	80 1	1231 2	N	2	2 1			1
							2 9							
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	101 1	1473 2	N	1	1 1			1
							1 9							
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	128 1	1832 2	N	2	2 1			1
							2 9							
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	142 1	1863 2	N	2	2 1			1
							2 9							
*03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	128 1	1792 2	N	2	1 1			2
							2 9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-			16	1	249	2	N	-0-		-0-	
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-			15	1	216	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-			15	1	228	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-			15	1	226	2	N	-0-		-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-			14	1	220	2	N	-0-		-0-	
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-			16	1	246	2	N	-0-		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150				
10	372 N	209	-0-	-163	-0-			14	1	195	2	N	-0-		48	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-			23	1	359	2	N	-0-		48	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-			23	1	331	2	N	-0-		48	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-			18	1	255	2	N	-0-		48	
02	348 N	218	-0-	-130	-0-			15	1	203	2	N	-0-		48	
03	341 N	271	-0-	-70	-0-			18	1	253	2	N	-0-		48	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074				
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-			163	1	2336	2	N	2	3	1	2
								2	9							
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-			149	1	2281	2	N	3	4	1	1
								3	9							
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-			201	1	2942	2	N	4	3	1	2
								4	9							
01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-			161	1	2303	2	N	3	3	1	2
								3	9							
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-			158	1	2074	2	N	2	2	1	2
								2	9							
*03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-			160	1	2240	2	N	1	1	1	2
								1	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	126	-0-	-29	-0-		7	1	119	2	N	-0-			2
11	120 N	113	-0-	-7	-0-		7	1	106	2	N	-0-			2
12	124 N	114	-0-	-10	-0-		7	1	107	2	N	-0-			2
01	124 N	113	-0-	-11	-0-		7	1	106	2	N	-0-			2
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		12	1	179	2	N	-0-			2
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		84	1	1303	2	N	-0-			3
							1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	2	N	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	2	N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016
10	1922 N	1356	-0-	-566	-0-		79	1	1275	2	N	2 2 1
							2	9				
11	1650 N	1187	-0-	-463	-0-		75	1	1110	2	N	2 2 1
							2	9				
12	1116 N	1051	-0-	-65	-0-		64	1	986	2	N	1 1 1
							1	9				
01	1364 N	1006	-0-	-358	-0-		61	1	944	2	N	1 1 1
							1	9				
02	1160 N	935	-0-	-225	-0-		57	1	877	2	N	1 1 1
							1	9				
03	1054 N	891	-0-	-163	-0-		53	1	835	2	N	3 1 1
							3	9				

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-		33	1	479	2	N	1 1 1
							1	9				
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		28	1	433	2	N	1 1 1
							1	9				
12	465 N	455	-0-	-10	-0-		29	1	426	2	N	-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-		28	1	396	2	N	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		31	1	408	2	N	-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-		29	1	410	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAYNES, L.			WELL #:		66	RRCID -> 186194			COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 9948 - 10080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	N	3	2	1	2
							3	9							
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	2	N	2	3	1	1
							2	9							
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	64	1	981	2	N	2	2	1	1
							2	9							
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	71	1	1093	2	N	2	2	1	1
							2	9							
*03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	N	2	1	1	2
							2	9							

HAYNES, L.			WELL #:		57	RRCID -> 186658			COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9852 - 9966		
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1202	2	N	1	1	1	1
							1	9							
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	996	2	N	2	2	1	1
							2	9							
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	N	1	1	1	1
							1	9							
01		1209 N	942	-0-	-267	-0-	61	1	880	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02		1015 N	873	-0-	-142	-0-	62	1	810	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	N	1	1	1	1
							1	9							

HAYNES, L.			WELL #:		60	RRCID -> 186747			COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 8127 - 9042		
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	N	2	1	1	1
							2	9							
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	N	2	2	1	1
							2	9							
12		682 N	630	-0-	-52	-0-	38	1	591	2	N	1	1	1	1
							1	9							
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02		638 N	622	-0-	-16	-0-	38	1	583	2	N	1	1	1	1
							1	9							
03		620 N	538	-0-	-82	-0-	32	1	506	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L.			WELL #:		62	RRCID -> 186757			COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8962 - 9474		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	124 1	1991 2	N	4	3 1		56
11	2040 N	1744	-0-	-296	-0-	111 1	1630 2	N	3	4 1		55
12	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	114 1	1756 2	N	2	2 1		55
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	155 1	2392 2	N	4	3 1		56
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	132 1	2023 2	N	4	4 1		56
*03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	139 1	2162 2	N	2	2 1		56

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	159 1	2281 2	N	3	2 1		51
11	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	139 1	2123 2	N	2	3 1		50
12	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	142 1	2083 2	N	2	2 1		50
01	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	157 1	2247 2	N	3	2 1		51
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	169 1	2213 2	N	2	2 1		51
03	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	144 1	2019 2	N	8	1 1		58

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	109 1	1572 2	N	2	2 1		1
11	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	87 1	1334 2	N	2	2 1		1
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	120 1	1764 2	N	2	2 1		1
01	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	96 1	1379 2	N	3	2 1		2
02	1363 N	1166	-0-	-197	-0-	82 1	1083 2	N	1	2 1		1
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	127 1	1776 2	N	1	1 1		1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3595	2	N	7	5 1	5
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	229	1	3367	2	N	6	8 1	3
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	167	1	2561	2	N	4	4 1	3
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	N	4	4 1	3
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	194	1	2973	2	N	5	5 1	3
*03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	221	1	3451	2	N	3	2 1	4

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-	-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1532	2	N	-0-	-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	N	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-	-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	N	-0-	-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585					
10	3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	100	1	1597	2	N	4	4 1	3
11	3000 X	1736	-0-	-1264	-0-	110	1	1624	2	N	2	4 1	1
12	3100 X	907	-0-	-2193	-0-	55	1	851	2	N	1	1 1	1
01	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	114	1	1755	2	N	2	2 1	1
02	2900 X	1359	-0-	-1541	-0-	83	1	1274	2	N	2	2 1	1
*03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	175	1	2734	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904					
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	2	N	-0-		39
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-	1 1	38
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	1		39
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-		39
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-		39
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-		39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 8393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189384	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	8180 - 8283
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 8199
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9988 - 9991
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	254	1	4083	2	N	8 6 1 19
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	244	1	3589	2	N	6 8 1 17
12	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	234	1	3589	2	N	7 6 1 18
01	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	227	1	3492	2	N	5 5 1 18
02	4060	X	3157	-0-	-903	-0-	193	1	2958	2	N	5 5 1 18
03	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	215	1	3356	2	N	4 3 1 19

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	189 1	2717 2	N	1	1 1		1
11	3000 N	5654	-0-	2654	2654	346 1	5301 2	N	6	4 1		3
12	3100 N	4857	-0-	1757	4411	310 1	4540 2	N	6	5 1		4
01	3100 N	4017	-0-	917	5328	262 1	3751 2	N	4	5 1		3
02	9087 X	3759	-0-	-5328	-0-	266 1	3490 2	N	3	3 1		3
*03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	222 1	3114 2	N	1	1 1		3

HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	N	1	1 1		-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	58 1	883 2	N	2	1 1		1
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49 1	756 2	N	1	1 1		1
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	N	1	1 1		1
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	29 1	445 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642			
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	46 1	743 2	N	1	1 1		1
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	47 1	698 2	N	1	1 1		1
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	47 1	721 2	N	1	1 1		1
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	47 1	723 2	N	1	1 1		1
02	725 N	690	-0-	-35	-0-	42 1	647 2	N	1	1 1		1
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	44 1	681 2	N	1	1 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	115 1	1842 2	N	3	3 1		31
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	115 1	1686 2	N	4	4 1		31
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	120 1	1841 2	N	3	3 1		31
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	116 1	1786 2	N	3	3 1		31
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109 1	1663 2	N	3	3 1		31
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	102 1	1588 2	N	1	1 1		31

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33 1	537 2	N	2	1 1		1
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	28 1	405 2	N	-0-	1 1		-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	30 1	462 2	N	1	1 1		-0-
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	28 1	436 2	N	1	1 1		-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53 1	819 2	N	2	1 1		1
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	75 1	1166 2	N	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

10	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	135 1	2169 2	N	4	3 1		49
11	2880 X	1671	-0-	-1209	-0-	106 1	1562 2	N	3	4 1		48
12	2635 X	1511	-0-	-1124	-0-	92 1	1417 2	N	2	2 1		48
01	2325 X	1562	-0-	-763	-0-	95 1	1465 2	N	2	2 1		48
02	2146 X	1453	-0-	-693	-0-	89 1	1362 2	N	2	2 1		48
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	82 1	1273 2	N	1	1 1		48

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530						
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	23	1	362	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	23	1	341	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	21	1	322	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695						
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	118	1	1899	2	N	3	2	1	27
						3	9							
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	171	1	2521	2	N	6	5	1	28
						7	9							
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	148	1	2269	2	N	4	4	1	28
						4	9							
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	149	1	2289	2	N	3	3	1	28
						3	9							
02	2610 N	2185	-0-	-425	-0-	134	1	2048	2	N	3	3	1	28
						3	9							
03	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	136	1	2122	2	N	5	2	1	31
						6	9							

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490						
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	58	1	937	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	2	2	1	1
						2	9							
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	961	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	61	1	949	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	2	2	1			1
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	2	9	547	2	N	1	2	1			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	1	9	468	2	N	-0-					-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	41	1	396	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

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

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	164	1	2358	2	N	1	1	1			1
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1	9	2307	2	N	2	2	1			1
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	151	1	2707	2	N	3	2	1			2
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	185	1	2667	2	N	4	3	1			3
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	3	9	2139	2	N	2	3	1			2
*03	3100 N	3165	-0-	65	65	163	1	2953	2	N	1	1	1			2

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	1	1	16
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	2	2	16
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1179	2	N	2	2	16
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	76	1	1165	2	N	2	2	16
02	1189 N	1176	-0-	-13	-0-	72	1	1102	2	N	2	2	16
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	N	2	1	17

HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970				
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	2	1	14
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	2	2	14
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1437	2	N	3	2	15
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1209	2	N	1	2	14
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	N	2	2	14
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	2	1	15

HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814				
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3421	2	N	4	4	3
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	228	1	3354	2	N	6	6	3
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	224	1	3436	2	N	6	5	4
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	N	4	5	3
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	N	4	4	3
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	218	1	3406	2	N	2	2	3

HAYNES, L.		WELL #: 91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328				
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	1	1	1			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	N	1	1	1			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	N	1	1	1			-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	20	1	310	2	N	1	1	1			-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-

 HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	181	1	2600	2	N	3	3	1			2
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	N	4	4	1			2
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	N	3	3	1			2
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	172	1	2461	2	N	2	2	1			2
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2169	2	N	2	2	1			2
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2435	2	N	1	1	1			2

 HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

10	5611 X	4192	-0-	-1419	-0-	272	1	3913	2	N	6	4	1			26
11	5430 X	4642	-0-	-788	-0-	284	1	4352	2	N	5	6	1			25
12	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	359	1	5250	2	N	6	5	1			26
01	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	307	1	4403	2	N	5	5	1			26
02	4495 X	4191	-0-	-304	-0-	296	1	3889	2	N	5	5	1			26
03	5611 X	5165	-0-	-446	-0-	344	1	4817	2	N	4	3	1			27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	70 1	1117 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	73 1	1080 2	N	2	2 1	1
						2 9					
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	59 1	903 2	N	2	2 1	1
						2 9					
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63 1	969 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	61 1	940 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	60 1	942 2	N	1	1 1	1
						1 9					

HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9015 - 9458	
10	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	60 1	968 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	67 1	992 2	N	2	2 1	1
						2 9					
12	1240 N	976	-0-	-264	-0-	60 1	915 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67 1	1027 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	63 1	967 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69 1	1076 2	N	1	1 1	1
						1 9					

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9090 - 9110	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10090 - 10162	
10	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	111 1	1597 2	N	2	2 1	1
						2 9					
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	119 1	1827 2	N	3	3 1	1
						3 9					
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	112 1	1641 2	N	2	2 1	1
						2 9					
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	118 1	1687 2	N	2	2 1	1
						2 9					
02	1885 N	1788	-0-	-97	-0-	126 1	1660 2	N	2	2 1	1
						2 9					
03	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	113 1	1575 2	N	2	1 1	2
						2 9					

HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8235 - 8255	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9498 - 9636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	83	1	1329	2	N	3	2	1	2
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1785	2	N	2	3	1	1
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	103	1	1576	2	N	3	2	1	2
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1477	2	N	2	2	1	2
02	1856 N	1584	-0-	-272	-0-	97	1	1484	2	N	3	3	1	2
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	2	N	1	1	1	2

HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9053 - 9620				
10	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	130	1	2081	2	N	4	3	1	3
11	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	122	1	1799	2	N	3	4	1	2
12	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	130	1	1997	2	N	3	3	1	2
01	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	120	1	1847	2	N	3	3	1	2
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	N	3	3	1	2
03	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	124	1	1943	2	N	2	1	1	3

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9363 - 9830				
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	182	1	2916	2	N	6	4	1	4
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	201	1	2962	2	N	6	7	1	3
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	200	1	3072	2	N	4	4	1	3
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	N	4	4	1	3
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	N	3	3	1	3
*03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	167	1	2610	2	N	1	2	1	2

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 8585 - 8820				
10	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	105	1	1681	2	N	4	3	1	3
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	115	1	1697	2	N	4	5	1	2
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	N	5	4	1	3
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	121	1	1871	2	N	3	3	1	3
02	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	98	1	1501	2	N	3	3	1	3
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	113	1	1761	2	N	2	2	1	3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	1	1	1
						1	9						
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	2	1	1
						2	9						
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	1	1	1
						1	9						
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	1	1	1
						1	9						
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	1	1	1
						1	9						
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	307	2	N	1	1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

10	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	107	1	1715	2	N	2	2	2
						2	9						
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	104	1	1535	2	N	4	4	2
						4	9						
12	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	103	1	1579	2	N	3	3	2
						3	9						
01	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	98	1	1514	2	N	3	3	2
						3	9						
02	1595 N	1464	-0-	-131	-0-	90	1	1371	2	N	3	3	2
						3	9						
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	100	1	1561	2	N	1	1	2
						1	9						

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

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

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	164	1	2359	2	N	3	2	2
						3	9						
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	145	1	2222	2	N	3	3	2
						3	9						
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2387	2	N	3	3	2
						3	9						
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	171	1	2453	2	N	4	3	3
						4	9						
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1	2235	2	N	2	3	2
						2	9						
03	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	145	1	2033	2	N	2	1	3
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	74 1	1189 2	N	1	1 1	1
11	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	79 1	1165 2	N	2	2 1	1
12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	71 1	1092 2	N	1	1 1	1
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	81 1	1244 2	N	3	2 1	2
02	1218 N	1008	-0-	-210	-0-	62 1	945 2	N	1	2 1	1
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	84 1	1306 2	N	2	1 1	2

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

10	682 N	348	-0-	-334	-0-	20 1	327 2	N	1	1 1	1
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	N	1	1 1	1
12	527 N	300	-0-	-227	-0-	18 1	281 2	N	1	1 1	1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	N	1	1 1	1
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	65 1	1001 2	N	1	1 1	1
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	73 1	1135 2	N	1	1 1	1

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	283 1	4068 2	N	6	5 1	4
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	283 1	4333 2	N	6	7 1	3
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	290 1	4248 2	N	6	5 1	4
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	325 1	4658 2	N	5	5 1	4
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	347 1	4557 2	N	5	5 1	4
*03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	264 1	3692 2	N	4	3 1	5

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	444 1	7121 2	N	8	5 1	6
11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	411 1	6038 2	N	8	10 1	4
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	395 1	6074 2	N	8	7 1	5
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	358 1	5520 2	N	7	7 1	5
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	318 1	4870 2	N	7	7 1	5
*03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	317 1	4945 2	N	4	3 1	6

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9470 - 9481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	83 1	1185 2	N	1	1	1	1	1	15
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86 1	1321 2	N	2	2	2	1	1	15
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	81 1	1187 2	N	1	1	1	1	1	15
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	88 1	1266 2	N	1	1	1	1	1	15
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	N	1	1	1	1	1	15
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	93 1	1303 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 10218				
10	2790 X	1377	-0-	-1413	-0-	89 1	1286 2	N	2	2	2	1	1	2
11	2700 X	781	-0-	-1919	-0-	48 1	732 2	N	1	1	2	1	1	1
12	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	389 1	5697 2	N	5	5	3	1	1	3
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	312 1	4473 2	N	6	6	5	1	1	4
02	1624 X	1040	-0-	-584	-0-	73 1	965 2	N	2	2	4	1	1	2
*03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	413 1	5776 2	N	3	3	1	1	1	4

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 10226 - 10460				
10	2480 N	2263	-0-	-217	-0-	147 1	2114 2	N	2	2	1	1	1	1
11	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	125 1	1917 2	N	4	4	3	1	1	2
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	163 1	2390 2	N	3	3	3	1	1	2
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	159 1	2273 2	N	2	2	2	1	1	2
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	154 1	2020 2	N	-0-	-0-	1	1	1	1
03	2480 N	1333	-0-	-1147	-0-	89 1	1244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 9400				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9152 - 9633				
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	18 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	16 1	241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	18 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10018 - 10166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3707 X	3707	-0-	-0-	241 1	3462 2	N	4	3 1	3
						4 9					
11		4515 X	4515	-0-	-0-	276 1	4235 2	N	4	5 1	2
						4 9					
12		1953 X	1953	-0-	-0-	125 1	1826 2	N	2	3 1	1
						2 9					
01		5040 X	5040	-0-	-0-	329 1	4710 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02		2642 X	2642	-0-	-0-	187 1	2452 2	N	3	2 1	2
						3 9					
*03		4516 X	4516	-0-	-0-	301 1	4214 2	N	1	1 1	2
						1 9					

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9105 - 9125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 9241
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9360 - 10325
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	58 1	829 2	N	1	1 1	1
						1 9					
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68 1	1036 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	961 N	846	-0-	-115	-0-	54 1	791 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60 1	864 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	899 N	781	-0-	-118	-0-	55 1	725 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	51 1	719 2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	96 1	1534 2	N	1	1 1		1
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	82 1	1211 2	N	2	2 1		1
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83 1	1278 2	N	1	1 1		1
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	81 1	1253 2	N	2	2 1		1
02	1218 N	1092	-0-	-126	-0-	67 1	1023 2	N	2	2 1		1
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	86 1	1336 2	N	2	1 1		2

HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332			
10	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	170 1	2735 2	N	5	4 1		4
11	2880 X	2733	-0-	-147	-0-	174 1	2553 2	N	5	6 1		3
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	199 1	3051 2	N	4	4 1		3
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	187 1	2873 2	N	4	4 1		3
02	2784 X	2739	-0-	-45	-0-	168 1	2567 2	N	4	4 1		3
03	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	179 1	2792 2	N	3	2 1		4

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568			
10	837 N	767	-0-	-70	-0-	45 1	721 2	N	1	1 1		1
11	810 N	630	-0-	-180	-0-	40 1	589 2	N	1	2 1		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	54 1	831 2	N	2	1 1		1
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	935 2	N	1	1 1		1
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	32 1	483 2	N	1	1 1		1
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58 1	911 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182			
10	1643 N	1193	-0-	-450	-0-	78 1	1114 2	N	1	1 1		1
11	1890 N	1199	-0-	-691	-0-	73 1	1124 2	N	2	2 1		1
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	57 1	840 2	N	1	1 1		1
01	1178 N	796	-0-	-382	-0-	52 1	743 2	N	1	1 1		1
02	1160 N	768	-0-	-392	-0-	54 1	713 2	N	1	1 1		1
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	50 1	699 2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	23	1	370	2	N	1	1	1			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	N	1	1	1			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	2	1	1			1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	1	1	1			1
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	N	1	1	1			1
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	27	1	414	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

10	2883 X	2114	-0-	-769	-0-	124	1	1986	2	N	4	3	1			28
11	2340 X	1759	-0-	-581	-0-	112	1	1644	2	N	3	4	1			27
12	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	115	1	1768	2	N	2	2	1			27
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	119	1	1829	2	N	4	3	1			28
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	3	3	1			28
*03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	119	1	1858	2	N	1	1	1			28

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

10	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	105	1	1682	2	N	1	1	1			1
11	2100 N	1211	-0-	-889	-0-	77	1	1132	2	N	2	2	1			1
12	1922 N	598	-0-	-1324	-0-	36	1	560	2	N	2	2	1			1
01	1798 N	709	-0-	-1089	-0-	43	1	665	2	N	1	1	1			1
02	1160 N	705	-0-	-455	-0-	43	1	662	2	N	-0-					1
03	589 N	98	-0-	-491	-0-	6	1	92	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

10	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	87	1	1389	2	N	2	2	1			2
11	1620 N	1205	-0-	-415	-0-	77	1	1126	2	N	2	3	1			1
12	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	84	1	1291	2	N	1	1	1			1
01	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	81	1	1249	2	N	3	2	1			2
02	1160 N	1156	-0-	-4	-0-	71	1	1084	2	N	1	2	1			1
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	102	1	1593	2	N	2	1	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	94 1	1349 2	N	1	1 1	8
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	93 1	1429 2	N	2	2 1	8
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	95 1	1390 2	N	2	2 1	8
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	97 1	1385 2	N	2	2 1	8
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98 1	1292 2	N	2	2 1	8
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	88 1	1238 2	N	1	1 1	8

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9645 - 10178	
10	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	123 1	1969 2	N	3	3 1	2
11	2250 N	1943	-0-	-307	-0-	123 1	1816 2	N	4	4 1	2
12	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	121 1	1861 2	N	3	3 1	2
01	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	127 1	1962 2	N	2	2 1	2
02	1885 N	1683	-0-	-202	-0-	103 1	1577 2	N	3	3 1	2
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	121 1	1882 2	N	3	2 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9084 - 9154	
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	194 1	2784 2	N	4	3 1	2
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	217 1	3318 2	N	4	4 1	2
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	207 1	3035 2	N	3	3 1	2
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	243 1	3480 2	N	4	3 1	3
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	244 1	3208 2	N	4	4 1	3
*03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	227 1	3177 2	N	2	2 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10030 - 10133	
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	99 1	1589 2	N	3	2 1	2
11	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	89 1	1308 2	N	2	3 1	1
12	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	90 1	1385 2	N	3	2 1	2
01	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	79 1	1221 2	N	2	2 1	2
02	1363 N	1232	-0-	-131	-0-	75 1	1155 2	N	2	2 1	2
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	90 1	1409 2	N	1	1 1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		3410 X	3032	-0-	-378	-0-	177 1	2848 2	N	6	4 1			4
							7 9							
11		3450 X	2335	-0-	-1115	-0-	148 1	2183 2	N	4	6 1			2
							4 9							
12		3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	155 1	2383 2	N	5	4 1			3
							6 9							
01		3565 X	1813	-0-	-1752	-0-	110 1	1700 2	N	3	3 1			3
							3 9							
02		2842 X	2749	-0-	-93	-0-	168 1	2577 2	N	4	4 1			3
							4 9							
03		3038 X	2905	-0-	-133	-0-	175 1	2727 2	N	3	2 1			4
							3 9							

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817		
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	88 1	1419 2	N	2	2 1				13
							2 9							
11	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	88 1	1290 2	N	11	3 1				21
							12 9							
12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	89 1	1370 2	N	11	2 1				30
							12 9							
01	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	89 1	1373 2	N	3	2 1				31
							3 9							
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	83 1	1265 2	N	12	2 1				41
							13 9							
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	88 1	1380 2	N	7	1 1				47
							8 9							

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	N	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	21 1	305 2	N	-0-					-0-
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	24 1	349 2	N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	N	-0-					-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	45 1	625 2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	1	1	1	-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	1	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	1	1	1	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	N	1	1	1	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9							
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
						28	1	431	2	N	1			1
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

10	899 N	856	-0-	-43	-0-	56	1	799	2	N	1	1	1	1
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	856	2	N	1	1	1	1
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	1	1	1	1
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	1	9							
						61	1	867	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						62	1	820	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						57	1	804	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	2	1	1	1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	27	1	399	2	N	1	1	1	1
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	1	9							
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-	1	1	-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	2	1	1	1
						2	9							
						27	1	420	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						31	1	477	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	14	1	206	2	N	1	1	1	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	1	9							
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	16	1	245	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	194	2	N	2	1	1	1
						2	9							
						13	1	208	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	2	1 1	1
						2	9						
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260	
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	1	1 1	12
						1	9						
11	2220 N	1756	-0-	-464	-0-	112	1	1642	2	N	2	2 1	12
						2	9						
12	2077 N	1197	-0-	-880	-0-	73	1	1123	2	N	1	1 1	12
						1	9						
01	2046 N	1121	-0-	-925	-0-	68	1	1052	2	N	1	1 1	12
						1	9						
02	1711 N	1416	-0-	-295	-0-	87	1	1328	2	N	1	1 1	12
						1	9						
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1495	2	N	2	1 1	13
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	129	1	2073	2	N	2	1 1	1
						2	9						
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	138	1	2034	2	N	-0-	1 1	-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	132	1	2026	2	N	2	1 1	1
						2	9						
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	104	1	1609	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	2	N	1	1 1	1
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
HAYNES, L.			WELL #:		143	RRCID -> 223354			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	133	1	2133	2	N	3	3 1	2
						3	9						
11	2610 X	2207	-0-	-403	-0-	140	1	2063	2	N	4	4 1	2
						4	9						
12	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	142	1	2188	2	N	3	3 1	2
						3	9						
01	2697 X	2249	-0-	-448	-0-	137	1	2109	2	N	3	3 1	2
						3	9						
02	2494 X	2124	-0-	-370	-0-	130	1	1991	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2195	2	N	2	1 1	3
						2	9						

HAYNES, L.			WELL #:		121	RRCID -> 223907			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078	
10	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	190	1	3047	2	N	6	5 1	62
						7	9						
11	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	190	1	2801	2	N	6	7 1	61
						7	9						
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	229	1	3514	2	N	5	4 1	62
						6	9						
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	232	1	3578	2	N	4	4 1	62
						4	9						
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	233	1	3569	2	N	6	5 1	63
						7	9						
*03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	251	1	3920	2	N	4	3 1	64
						4	9						

HAYNES, L.			WELL #:		85	RRCID -> 223909			COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.			WELL #:		168	RRCID -> 223938			COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1396	2	N	1	2 1	28
						1	9						
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	N	4	3 1	29
						4	9						
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	128	1	1970	2	N	3	3 1	29
						3	9						
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	3	3 1	29
						3	9						
02	2117 N	1652	-0-	-465	-0-	101	1	1548	2	N	3	3 1	29
						3	9						
03	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	119	1	1857	2	N	1	1 1	29
						1	9						

HAYNES, L.			WELL #:		167	RRCID -> 224155			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-		-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	N	-0-		-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890								
10	589 X	488	-0-	-101	-0-	29	1	458	2	N	1					91
						1	9									
11	630 X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-	1	1			90
12	770 X	770	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	N	2	1	1			91
						2	9									
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	N	1	1	1			91
						1	9									
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	1	1	1			91
						1	9									
03	775 X	597	-0-	-178	-0-	36	1	561	2	N	-0-					91

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348								
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	N	4	3	1			2
						4	9									
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	145	1	2221	2	N	3	4	1			1
						3	9									
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2214	2	N	3	2	1			2
						3	9									
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	1	2	1			1
						1	9									
*03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	139	1	1940	2	N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	58	1	933	2	N	2	1 1	55
11	1020 N	893	-0-	-127	-0-	57	1	834	2	N	2	2 1	55
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	60	1	914	2	N	1	1 1	55
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	58	1	891	2	N	1	1 1	55
02	870 N	867	-0-	-3	-0-	53	1	813	2	N	1	1 1	55
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	1	1 1	55

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

10	1271 N	557	-0-	-714	-0-	33	1	523	2	N	1	1 1	10
11	1110 N	294	-0-	-816	-0-	19	1	273	2	N	2	2 1	10
12	775 N	34	-0-	-741	-0-	2	1	32	2	N	-0-	1 1	9
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	29	1	448	2	N	2	1 1	10
02	290 N	43	-0-	-247	-0-	3	1	39	2	N	1	1 1	10
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	4		14

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2670	2	N	3	3 1	61
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2375	2	N	4	4 1	61
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	2	3 1	60
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	166	1	2378	2	N	1	1 1	60
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2100	2	N	3	2 1	61
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	118	1	1655	2	N	1	1 1	61

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225					
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	577 1	8283 2	N	9	7 1			6
11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	664 1	10178 2	N	12	12 1			6
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	554 1	8110 2	N	11	10 1			7
01	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	556 1	7966 2	N	9	9 1			7
02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	513 1	6736 2	N	8	8 1			7
*03	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	538 1	7532 2	N	4	4 1			7

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864					
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467					
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	201 1	2891 2	N	3	3 1			2
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	199 1	3043 2	N	4	4 1			2
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	193 1	2827 2	N	3	3 1			2
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	184 1	2633 2	N	3	3 1			2
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	191 1	2508 2	N	3	3 1			2
*03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	181 1	2537 2	N	2	1 1			3

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044					
10	1829 X	1256	-0-	-573	-0-	74 1	1180 2	N	2	3 1			20
11	1770 X	1669	-0-	-101	-0-	106 1	1560 2	N	3	3 1			20
12	1829 X	1741	-0-	-88	-0-	106 1	1631 2	N	4	3 1			21
01	1829 X	1630	-0-	-199	-0-	99 1	1528 2	N	3	3 1			21
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	108 1	1647 2	N	2	3 1			20
*03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	117 1	1829 2	N	2	1 1			21

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	90 1	1447 2	N	2	2 1		14
						2 9						
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	81 1	1185 2	N	3	3 1		14
						3 9						
12	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	79 1	1210 2	N	2	2 1		14
						2 9						
01	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	94 1	1449 2	N	2	2 1		14
						2 9						
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82 1	1258 2	N	2	2 1		14
						2 9						
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	87 1	1356 2	N	1	1 1		14
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	224 1	3597 2	N	5	4 1		4
						6 9						
11	3840 X	2105	-0-	-1735	-0-	134 1	1967 2	N	4	6 1		2
						4 9						
12	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	238 1	3648 2	N	5	4 1		3
						6 9						
01	3968 X	3264	-0-	-704	-0-	198 1	3056 2	N	9	6 1		6
						10 9						
02	3567 X	2838	-0-	-729	-0-	174 1	2658 2	N	5	7 1		4
						6 9						
*03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	247 1	3857 2	N	1	2 1		3
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

10	310 N	243	-0-	-67	-0-	14 1	229 2	N	-0-			13
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	13 1	196 2	N	1	1 1		13
						1 9						
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	11 1	173 2	N	-0-			13
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	12 1	180 2	N	-0-			13
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	12 1	188 2	N	-0-			13
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	N	-0-			13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

10	124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 2	N	-0-			16
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	N	-0-			16
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	N	-0-			16
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-			16
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	7 1	104 2	N	-0-			16
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	N	-0-			16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

10	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	98 1	1579 2	N	2	2 1		11
						2 9						
11	1920 N	1588	-0-	-332	-0-	101 1	1485 2	N	2	3 1		10
						2 9						
12	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	102 1	1567 2	N	3	2 1		11
						3 9						
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	102 1	1571 2	N	3	3 1		11
						3 9						
02	1537 N	1515	-0-	-22	-0-	93 1	1419 2	N	3	3 1		11
						3 9						
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	108 1	1692 2	N	1	1 1		11
						1 9						

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	2697 N	2594	-0-	-103	-0-	152	1	2439	2	N	3	3 1	11
11	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	156	1	2296	2	N	4	4 1	11
12	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	163	1	2498	2	N	5	4 1	12
01	2604 N	2310	-0-	-294	-0-	141	1	2165	2	N	4	4 1	12
02	2378 N	2210	-0-	-168	-0-	135	1	2071	2	N	4	4 1	12
*03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	165	1	2575	2	N	3	2 1	13

 HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

10	2015 N	1706	-0-	-309	-0-	111	1	1595	2	N	-0-		11
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	1	1 1	11
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1484	2	N	-0-		11
01	1705 N	629	-0-	-1076	-0-	41	1	588	2	N	-0-		11
02	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	90	1	1178	2	N	1	1 1	11
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	2	N	2	1 1	12

 HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	178	1	2865	2	N	4	4 1	19
11	2940 N	2493	-0-	-447	-0-	158	1	2331	2	N	4	5 1	18
12	3038 N	1776	-0-	-1262	-0-	108	1	1665	2	N	3	3 1	18
01	3038 N	2157	-0-	-881	-0-	131	1	2023	2	N	3	3 1	18
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	4	3 1	19
*03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	169	1	2630	2	N	3	2 1	20

 HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

10	1581 N	1194	-0-	-387	-0-	70	1	1121	2	N	3	2 1	2
11	1530 N	678	-0-	-852	-0-	43	1	633	2	N	2	3 1	1
12	1581 N	840	-0-	-741	-0-	51	1	786	2	N	3	2 1	2
01	1209 N	615	-0-	-594	-0-	37	1	576	2	N	2	2 1	2
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	N	2	2 1	2
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	47	1	740	2	N	1	1 1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	114	1	1823	2	N	3	2 1	2
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	N	4	4 1	2
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	103	1	1580	2	N	3	3 1	2
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	95	1	1470	2	N	2	2 1	2
02	1711 N	1383	-0-	-328	-0-	85	1	1296	2	N	2	2 1	2
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	95	1	1477	2	N	1	1 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420			
10	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	110	1	1772	2	N	3	3 1	2
11	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	127	1	1865	2	N	3	4 1	1
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	N	4	3 1	2
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2079	2	N	3	3 1	2
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	N	3	3 1	2
03	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	129	1	2020	2	N	3	2 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831			
10	1023 N	655	-0-	-368	-0-	38	1	616	2	N	1	1 1	1
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	2	N	2	2 1	1
12	1519 N	901	-0-	-618	-0-	55	1	844	2	N	2	2 1	1
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	2	N	1	1 1	1
02	1218 N	1016	-0-	-202	-0-	62	1	953	2	N	1	1 1	1
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		196	RRCID ->	244847	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9726 - 9848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	140	1	2249	2	N	4	3 1	3
11	2460 X	2110	-0-	-350	-0-	134	1	1973	2	N	3	4 1	2
12	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	147	1	2256	2	N	3	3 1	2
01	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	148	1	2286	2	N	3	3 1	2
02	2320 X	2286	-0-	-34	-0-	140	1	2144	2	N	2	2 1	2
*03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	146	1	2279	2	N	-0-	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		180	RRCID ->	244994	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	9275 - 9355
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		10

HAYNES, L.		WELL #:		194	RRCID ->	245500	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8816 - 9265	
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	118	1	1900	2	N	3	3 1	14
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	131	1	1931	2	N	4	4 1	14
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	135	1	2077	2	N	3	3 1	14
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2045	2	N	3	3 1	14
02	2001 N	1929	-0-	-72	-0-	118	1	1808	2	N	3	3 1	14
03	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	126	1	1967	2	N	2	1 1	15

HAYNES, L.		WELL #:		191	RRCID ->	245660	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7992 - 9469	
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	149	1	2394	2	N	9	3 1	25
11	2460 X	2238	-0-	-222	-0-	142	1	2092	2	N	4	5 1	24
12	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	135	1	2075	2	N	3	3 1	24
01	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	128	1	1975	2	N	3	3 1	24
02	2378 X	2120	-0-	-258	-0-	129	1	1980	2	N	10	3 1	31
03	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	141	1	2206	2	N	15	2 1	44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008				TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	110	1	1762	2	N	3	3	1		2
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	118	1	1736	2	N	4	4	1		2
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	122	1	1876	2	N	3	3	1		2
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	126	1	1937	2	N	3	3	1		2
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	3	3	1		2
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	N	3	2	1		3

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708					
10	1550 N	986	-0-	-564	-0-	58	1	926	2	N	2	2	1		1
11	1470 N	1168	-0-	-302	-0-	74	1	1092	2	N	2	2	1		1
12	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	76	1	1162	2	N	2	2	1		1
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1282	2	N	2	2	1		1
02	1131 N	929	-0-	-202	-0-	57	1	870	2	N	2	2	1		1
03	1240 N	723	-0-	-517	-0-	43	1	679	2	N	1	1	1		1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741					
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	332	1	5328	2	N	8	7	1		6
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	310	1	4559	2	N	8	10	1		4
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	304	1	4671	2	N	8	7	1		5
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	296	1	4557	2	N	7	7	1		5
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	274	1	4189	2	N	7	7	1		5
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	N	4	3	1		6

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008				TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009				TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170					
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	4	1	63	2	N	-0-				133
11	450 N	43	-0-	-407	-0-	3	1	40	2	N	-0-				133
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				133
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				133
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-				133
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-				133

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8998 - 9590						
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	5	4	1			46
						6	9									
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	188	1	2765	2	N	5	6	1			45
						6	9									
12	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	145	1	2228	2	N	3	3	1			45
						3	9									
01	3503 X	3129	-0-	-374	-0-	191	1	2934	2	N	4	3	1			46
						4	9									
02	3277 X	2868	-0-	-409	-0-	176	1	2688	2	N	4	4	1			46
						4	9									
03	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	165	1	2582	2	N	3	2	1			47
						3	9									

HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10401		PERF. 10038 - 10047						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10447		PERF. 10041 - 10061						
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	296	1	4756	2	N	8	7	1			53
						9	9									
11	4590 X	4065	-0-	-525	-0-	258	1	3799	2	N	7	9	1			51
						8	9									
12	4743 X	4198	-0-	-545	-0-	256	1	3935	2	N	6	5	1			52
						7	9									
01	5053 X	4198	-0-	-855	-0-	256	1	3935	2	N	6	5	1			53
						7	9									
02	4727 X	3432	-0-	-1295	-0-	210	1	3215	2	N	6	6	1			53
						7	9									
03	5053 X	3998	-0-	-1055	-0-	241	1	3754	2	N	3	3	1			53
						3	9									

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10228 - 10242						
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	527 N	324	-0-	-203	-0-	20	1	303	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
02	435 N	280	-0-	-155	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	118	1	1889	2	N	4	3 1	3
11	1980 N	1712	-0-	-268	-0-	109	1	1601	2	N	2	4 1	1
12	1984 N	1127	-0-	-857	-0-	69	1	1055	2	N	3	2 1	2
01	2015 N	792	-0-	-1223	-0-	48	1	744	2	N	-0-	1 1	1
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	114	1	1747	2	N	1	1 1	1
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10278 - 10410

10	3503 X	2813	-0-	-690	-0-	183	1	2627	2	N	3	2 1	10
11	3390 X	3137	-0-	-253	-0-	192	1	2943	2	N	2	3 1	9
12	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	175	1	2562	2	N	3	2 1	10
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	244	1	3492	2	N	2	2 1	10
02	3045 X	3034	-0-	-11	-0-	215	1	2816	2	N	3	3 1	10
03	3255 X	2335	-0-	-920	-0-	156	1	2179	2	N	-0-	1 1	9

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	N	2	2 1	1
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1250	2	N	3	3 1	1
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	60	1	918	2	N	2	2 1	1
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	N	2	2 1	1
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	2	N	2	2 1	1
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	N	2	1 1	2

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

10	372 N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	N	-0-		-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	16	1	231	2	N	1	1 1	-0-
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	15	1	234	2	N	-0-		-0-
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	N	-0-		-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	14	1	213	2	N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	208 1	2984 2	N	3	3 1		6
11	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	177 1	2718 2	N	4	5 1		5
12	3317 X	1881	-0-	-1436	-0-	120 1	1757 2	N	4	3 1		6
01	3317 X	1848	-0-	-1469	-0-	120 1	1725 2	N	3	3 1		6
02	3016 X	1460	-0-	-1556	-0-	103 1	1356 2	N	1	2 1		5
03	3193 X	1346	-0-	-1847	-0-	90 1	1255 2	N	1	1 1		5

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7450 - 10582		
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	96 1	1533 2	N	4	3 1		3
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	124 1	1827 2	N	4	5 1		2
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	137 1	2111 2	N	4	3 1		3
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	156 1	2403 2	N	3	3 1		3
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	142 1	2179 2	N	3	3 1		3
*03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	163 1	2539 2	N	2	2 1		3

HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8053 - 8575		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8185 - 9069		
10	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	179 1	2874 2	N	5	4 1		20
11	3570 X	2767	-0-	-803	-0-	176 1	2585 2	N	5	6 1		19
12	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	173 1	2661 2	N	11	4 1		26
01	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	171 1	2634 2	N	4	4 1		26
02	2871 X	2543	-0-	-328	-0-	156 1	2383 2	N	4	4 1		26
03	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	166 1	2594 2	N	4	2 1		28

HAYNES, L.		WELL #: 205		RRCID -> 284903		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6599 - 6750		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9610 X	7734	-0-	-1876	-0-	447 1	7179 2	N	98	13 1	171
							108 9					
11		8880 X	6858	-0-	-2022	-0-	431 1	6332 2	N	86	192 1	65
							95 9					
12		8773 X	6994	-0-	-1779	-0-	423 1	6497 2	N	67	14 1	118
							74 9					
01		8277 X	6718	-0-	-1559	-0-	404 1	6219 2	N	86	14 1	190
							95 9					
02		7511 X	5930	-0-	-1581	-0-	360 1	5509 2	N	55	190 1	55
							61 9					
03		7719 X	6289	-0-	-1430	-0-	375 1	5856 2	N	53	6 1	102
							58 9					

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 N	471	-0-	-273	-0-	34 1	437 2	N	-0-		-0-
11		630 N	428	-0-	-202	-0-	28 1	400 2	N	-0-		-0-
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	32 1	388 2	N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	36 1	430 2	N	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	34 1	412 2	N	-0-		-0-
03		434 N	415	-0-	-19	-0-	29 1	386 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	058310	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	5401	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAUREL, SERGIO		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WELL #:		1		RRCID ->	0104848			03/13/1983				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//												
VAST OIL TX OPERATING LLC												
VERGARA												
WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	2886	-0-	2886	2886	2596 1	290 2	Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	5536	2384 1	266 2	Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	2681	-0-	2681	8217	2413 1	268 2	Y	-0-		15
01	DLQ	G-10	2574	-0-	2574	10791	2314 1	260 2	Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10791			Y	NO RPT		15
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10791			Y	NO RPT		15
VERGARA												
WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)												
MERIT ENERGY COMPANY												
HAYNES, LEONARD												
WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAYNES, L.												
WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	98 1	1571 2	N	3	2 1	39
							3 9					
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	106 1	1560 2	N	2	3 1	38
							2 9					
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	110 1	1692 2	N	3	2 1	39
							3 9					
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112 1	1718 2	N	3	3 1	39
							3 9					
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	104 1	1587 2	N	3	3 1	39
							3 9					
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110 1	1717 2	N	1	1 1	39
							1 9					
HAYNES, L.												
WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7584 X	7584	-0-	-0-	444 1	7128 2	N	11		9 1	8	
11		7110 X	6965	-0-	-145	12 9	6509 2	N	12		14 1	6	
12		7719 X	7350	-0-	-369	13 9	6889 2	N	11		10 1	7	
01		7719 X	7618	-0-	-101	12 9	7142 2	N	11		10 1	8	
02		7221 X	6939	-0-	-282	10 9	6504 2	N	9		10 1	7	
03		7595 X	7459	-0-	-136	9 9	7001 2	N	8		5 1	10	

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	Y	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	16 1	288 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			-0-
02	464 N	241	-0-	-223	-0-	12 1	229 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	13 1	228 2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
10	DLQ G-10	457	-0-	457	457	411 1	46 2	Y	-0-			59
11	DLQ G-10	383	-0-	383	840	344 1	39 2	Y	-0-			59
12	DLQ G-10	571	-0-	571	1411	333 1	238 2	Y	-0-			59
01	DLQ G-10	373	-0-	373	1784	335 1	38 2	Y	-0-			59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1784			Y	NO RPT			59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1784			Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A)				55004 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
SAENZ, LYDIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113811	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7777 - 7796
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	465 1	588 2	N	10			219
11	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	435 1	628 2	N	4	193 1		30
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	435 1	485 2	N	3			33
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	435 1	601 2	N	14			47
02	1044 N	1002	-0-	-42	-0-	435 1	558 2	N	8			55
03	930 N	302	-0-	-628	-0-	150 1	152 2	N	-0-			55

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10270 - 10286

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2019 - P/A 12/17/19

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085															
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	2493	2401	2	92	9	Y	84			174
11	DLQ	G-10	2167	-0-	2167	4660	2164	2	3	9	Y	3			177
12	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	7060	2356	2	44	9	Y	40			217
01		9336 X	2276	-0-	-7060	-0-	2266	2	10	9	Y	9			226
02		2320 X	2073	-0-	-247	-0-	2073	2			Y	-0-			226
03		2480 X	665	-0-	-1815	-0-	652	2	13	9	Y	12			238

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064															
10	23839	#	18488	-0-	-5351	-0-	930	1	16935	2	N	566	558	1	175
							623	9							
11	19950	#	16713	-0-	-3237	-0-	900	1	15268	2	N	495	556	1	114
							545	9							
12	19902	#	15595	-0-	-4307	-0-	930	1	14169	2	N	451	355	1	210
							496	9							
01	19065	#	15968	-0-	-3097	-0-	930	1	14533	2	N	459	557	1	112
							505	9							
02	17400	#	14784	-0-	-2616	-0-	870	1	13497	2	N	379	357	1	134
							417	9							
03	18476	#	4709	-0-	-13767	-0-	300	1	4268	2	N	128	182	1	80
							141	9							

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085															
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
ANDERSON OIL LTD. 022499															
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LOS TORRITOS, N.E. (6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
MIDAS RESOURCES, INC. 564682															
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799															
10	1860	#	786	-0-	-1074	-0-	773	2	13	9	N	12			147
11	1350	#	1112	-0-	-238	-0-	1097	2	15	9	N	14			161
12	1395	#	1009	-0-	-386	-0-	997	2	12	9	N	11			172
01	1395	#	870	-0-	-525	-0-	860	2	10	9	N	9			181
*02	1073	#	400	-0-	-673	-0-	397	2	3	9	N	3			184
03	1147	#	489	-0-	-658	-0-	483	2	6	9	N	5			189

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
 C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

10	427 X	427	-0-	-0-	-0-		427	2		Y	-0-					327
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-		295	2		Y	-0-					327
12	434 X	390	-0-	-44	-0-		390	2		Y	-0-					327
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-		661	2		Y	-0-					327
02	406 X	405	-0-	-1	-0-		405	2		Y	-0-					327
*03	527 X	527	-0-	-0-	-0-		527	2		Y	-0-					327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6020 - 6026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUBY, J.P.		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		476900												
		WELL #:	52	RRCID ->	156163	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 5978 - 5982					
10	434 X	340	-0-	-94	-0-	305	2	35	9	Y	32	32	1	11
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	478	2	52	9	Y	47	47	1	11
12	434 X	253	-0-	-181	-0-	220	2	33	9	Y	30	30	1	11
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41	41	1	11
02	522 X	334	-0-	-188	-0-	301	2	33	9	Y	30	30	1	11
*03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12	12	1	11

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
MCCANN, G.H.		WELL #:	26	RRCID ->	140327	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 6044 - 6054		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #:	64 H	RRCID ->	055010	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	8465 PERF. 6012 - 6016	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUBY, J.P		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		647284								
		WELL #:	58 H	RRCID ->	058311	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8420 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J.P.		WELL #:	61 F	RRCID ->	089672	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	8495 PERF. 6054 - 6062	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6250)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

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

LUBY (7230)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J.P.

55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P.

WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P.

WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J.P.

55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
647284
WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

10	434 #	361	-0-	-73	-0-	361	2	Y	-0-		-0-
11	450 #	385	-0-	-65	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
12	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2	Y	-0-		-0-
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
02	377 #	362	-0-	-15	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
03	465 #	390	-0-	-75	-0-	390	2	Y	-0-		-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

10	13547 X	4983	-0-	-8564	-0-	4899	2	84	9	N	76	135
11	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	19415	2	440	9	N	400	155
12	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	18678	2	395	9	N	359	84
01	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	17849	2	330	9	N	300	33
02	19198 X	16894	-0-	-2304	-0-	16593	2	301	9	N	274	117
03	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT	117

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J. P.				WELL #: 65	RRCID -> 172279	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	9625 - 9637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2108 X	1572	-0-	-536	-0-	1572	2	Y	-0-		8
11	2040 X	1524	-0-	-516	-0-	1516	2	Y	7	7 1	8
12	2573 X	2027	-0-	-546	-0-	2018	2	Y	8	8 1	8
01	2573 X	2126	-0-	-447	-0-	2109	2	Y	15	15 1	8
02	2407 X	2185	-0-	-222	-0-	2172	2	Y	12	12 1	8
*03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	Y	8	8 1	8

SHAFFER K. L. NCT-1				WELL #: 38	RRCID -> 185468	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9656 - 9670
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUBY (9950)				55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J. P.				WELL #: 66	RRCID -> 170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9973 - 9996
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	Y	-0-		21
11	1590 X	1403	-0-	-187	-0-	1394	2	Y	8	8 1	21
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	10	10 1	21
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2163	2	Y	16	16 1	21
02	2204 X	1460	-0-	-744	-0-	1448	2	Y	11	11 1	21
03	2418 X	1662	-0-	-756	-0-	1654	2	Y	7	7 1	21

LUBY (10200)				55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900							
MCCANN, G. H.				WELL #: 32 L	RRCID -> 049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLAME				WELL #: 1	RRCID -> 197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.	10280 - 10336
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUBY (10200 E.)				55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900							
FLAME				WELL #: 4	RRCID -> 211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10300 - 10334
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945 X	2055	-0-	-890 B	-0-	2000 2	55 9	N	50			103
11	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3127 2	32 9	N	29			132
12	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3144 2	42 9	N	38	150 1		20
01	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3334 2	33 9	N	30			50
02	3045 X	2895	-0-	-150 B	-0-	2871 2	24 9	N	22			72
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			N	NO RPT			72

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		//CONT.//		55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
P. E. WHITE 'B'		WELL #:		58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LUNDELL (QUEEN CITY #2)				55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNDELL (WILCOX)				55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LUNDELL STATE 140		WELL #:		1	RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7499 - 7570		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID ->	011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNDELL (WILCOX, E)				55755 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #:		142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	5360 - 5364		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088								
10	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2494	-0-	-596	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	3012	-0-	-181	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
*03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	2	Y	-0-		-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	873	2	Y	-0-		-0-
12	1488	N	696	-0-	-792	696	2	Y	-0-		-0-
01	1488	N	741	-0-	-747	741	2	Y	-0-		-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	975	2	Y	-0-		-0-
03	682	N	583	-0-	-99	583	2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622			
10	1891	N	1547	-0-	-344	1516	2	31 9 Y	28 25 1		28
11	1980	N	1614	-0-	-366	1581	2	33 9 Y	30 27 1		31
12	1612	N	1551	-0-	-61	1516	2	35 9 Y	32 28 1		35
01	1606	N	1606	-0-	-0-	1571	2	35 9 Y	32 31 1		36
02	1419	N	1419	-0-	-0-	1419	2		-0- 30 1		6
03	1550	N	1310	-0-	-240	1310	2	Y	-0- 6 1		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342			
10	3813	X	2691	-0-	-1122	2584	2	107 9 Y	97 105 1		113
11	3690	X	2772	-0-	-918	2662	2	110 9 Y	100 97 1		116
12	3255	X	2957	-0-	-298	2822	2	135 9 Y	123 108 1		131
01	3255	X	3032	-0-	-223	2903	2	129 9 Y	117 113 1		135
02	2736	X	2736	-0-	-0-	2736	2	Y	-0- 111 1		24
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	3087	2	Y	-0- 16 1		8

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288			
10	4846	X	4846	-0-	-0-	4824	2	22 9 Y	20 221 1		12
11	4625	X	4625	-0-	-0-	4605	2	20 9 Y	18 23 1		7
12	4464	X	3406	-0-	-1058	3388	2	18 9 Y	16 16 1		7
01	4464	X	4129	-0-	-335	4118	2	11 9 Y	10		17
02	1464	X	1464	-0-	-0-	1461	2	3 9 Y	3 17 1		3
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-		Y	-0-		3

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			-0-
12	243 X	62	-0-	-181	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 7014 - 7020				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805				
10	3255 X	768	-0-	-2487	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	1538	-0-	-1372	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844				
10	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	Y	29	24	1	5
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	954	2	20	9	Y	18	14	1	9

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760			
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-		-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710			
10	4774 X	3603	-0-	-1171	-0-	3538	2	65 9	Y	59 59	64
11	4620 X	3649	-0-	-971	-0-	3584	2	65 9	Y	59 56	67
12	4557 X	3006	-0-	-1551	-0-	2945	2	61 9	Y	55 55	67
01	4495 X	2147	-0-	-2348	-0-	2105	2	42 9	Y	38 48	57
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53 9	Y	48 85	20
03	3782 X	2758	-0-	-1024	-0-	2705	2	53 9	Y	48 46	22

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706			
10	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2		Y	-0-	-0-
11	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2		Y	-0-	-0-
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-	-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-	-0-
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2404	2	79 9	Y	72 59	13
*03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1222	2	42 9	Y	38 35	16

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
10	8587 X	7491	-0-	-1096	-0-	7488	2	3 9	N	3	144
11	7590 X	7053	-0-	-537	-0-	7036	2	17 9	N	15	159
12	7626 X	7124	-0-	-502	-0-	7104	2	20 9	N	18	177
01	7502 X	7074	-0-	-428	-0-	6979	2	95 9	N	86 176	87
02	7018 X	6299	-0-	-719	-0-	6279	2	20 9	N	18	105
03	7502 X	6702	-0-	-800	-0-	6676	2	26 9	N	24	129

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) KILLAM OIL CO., LTD. HALL, C.M. -A-		//CONT.// //CONT.//	55878 300 460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504												
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-	-0-
11	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	3495	2			Y	-0-	-0-
12	3937 X	3581	-0-	-356	-0-	3581	2			Y	-0-	-0-
01	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			Y	-0-	-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3414	2	83	9	Y	75	13
03	4216 X	3275	-0-	-941	-0-	3195	2	80	9	Y	73	27
OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428												
10	34257 X	34257	-0-	-0-	-0-	34100	2	157	9	N	143	131
11	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	31546	2	153	9	N	139	91
12	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	29982	2	151	9	N	137	228
01	26352 X	26352	-0-	-0-	-0-	26211	2	141	9	N	128	167
02	22702 X	22702	-0-	-0-	-0-	22579	2	123	9	N	112	87
*03	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	22945	2	125	9	N	114	201
GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726												
10	36766 X	32059	-0-	-4707	-0-	31671	2	388	9	N	353	160
11	42654 X	42654	-0-	-0-	-0-	42356	2	298	9	N	271	67
12	39222 X	39222	-0-	-0-	-0-	38914	2	308	9	N	280	164
01	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	36433	2	189	9	N	172	144
02	41238 X	32896	-0-	-8342	-0-	32777	2	119	9	N	108	99
03	44082 X	32291	-0-	-11791	-0-	32065	2	226	9	N	205	117
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687												
10	34782 X	22144	-0-	-12638	-0-	22065	2	79	9	N	72	91
11	31560 X	18384	-0-	-13176	-0-	18307	2	77	9	N	70	161
12	31465 X	20356	-0-	-11109	-0-	20269	2	87	9	N	79	50
01	25234 X	18063	-0-	-7171	-0-	17997	2	66	9	N	60	110
02	22736 X	15930	-0-	-6806	-0-	15869	2	61	9	N	55	165
03	22134 X	16797	-0-	-5337	-0-	16736	2	61	9	N	55	220
GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633												
10	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1824	2	13	9	N	12	134
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19	9	N	17	151
12	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1579	2	15	9	N	14	165
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15	180
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1375	2	12	9	N	11	191
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1523	2	17	9	N	15	206
C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8786 - 8810												
10	16027 X	6187	-0-	-9840	-0-	6159	2	28	9	N	25	70
11	11010 X	4982	-0-	-6028	-0-	4952	2	30	9	N	27	97
12	9703 X	5383	-0-	-4320	-0-	5366	2	17	9	N	15	112
01	7843 X	4718	-0-	-3125	-0-	4698	2	20	9	N	18	130
02	6670 X	4032	-0-	-2638	-0-	4013	2	19	9	N	17	147
03	6200 X	4105	-0-	-2095	-0-	4086	2	19	9	N	17	164
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390												
10	27083 X	24323	-0-	-2760	-0-	23931	2	392	9	Y	356	206
11	23400 X	16162	-0-	-7238	-0-	15919	2	243	9	Y	221	85
12	24180 X	10312	-0-	-13868	-0-	10128	2	184	9	Y	167	78
01	24180 X	12747	-0-	-11433	-0-	12635	2	112	9	Y	102	180
02	22620 X	10795	-0-	-11825	-0-	10705	2	90	9	Y	82	87
03	24180 X	10531	-0-	-13649	-0-	10450	2	81	9	Y	74	161

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
AMANDA MCKINNEY		WELL #:		44	RRCID ->	288452	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 8812 -	8922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	1736	-0-	1736	1736	1736	2		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	2414	-0-	2414	4150	2406	2	8 9	N	7		7
02	SHUT IN	35132	-0-	35132	39282	34910	2	222 9	N	202		209
*03	82742 X	43460	-0-	-39282	-0-	43123	2	337 9	N	306	368 1	147

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
EMMA PENA GAS UNIT				2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7410 -	8010
10	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	680	1	9713 2	Y	28	182 1	50
						31	9					
11	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	580	1	8756 2	Y	38		88
						42	9					
12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	627	1	9856 2	Y	32		120
						35	9					
01	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	663	1	9628 2	Y	54		174
						59	9					
02	9744 X	9461	-0-	-283	-0-	589	1	8821 2	Y	46	188 1	32
						51	9					
*03	10509 X	10124	-0-	-385	-0-	648	1	9437 2	Y	35		67
						39	9					

EMMA PENA GAS UNIT				3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 -	7709
10	992 N	913	-0-	-79	-0-	60	1	853 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	990 N	752	-0-	-238	-0-	47	1	705 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	716	-0-	-183	-0-	43	1	673 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	53	1	764 2	Y	-0-		-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747 2	Y	-0-		-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770 2	Y	-0-		-0-

EMMA PENA GAS UNIT				4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 6597 -	7630
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	121	-0-	121	-0-	121	8 1	113 2	Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121			Y	-0-		-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7279 -	7286
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437 2	Y	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476 2	Y	-0-		-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ - MCMURREY				23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6916 -	7234
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7704 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SANTOS		2-C		RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8144 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANTOS		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		3 C		RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8240 - 8252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STATE TRACT 898-S		WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6032 - 6085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		49755	49508	-0-	-247	-0-	155 1	47976 2	Y	1252 1145 1	267
							1377 9				
11		48398	48274	-0-	-124	-0-	150 1	46581 2	Y	1403 1547 1	123
							1543 9				
12		48978 R	48978	-0-	-0-	-0-	155 1	47370 2	Y	1321 1177 1	267
							1453 9				
01		49042	46180	-0-	-2862	-0-	155 1	44647 2	Y	1253 1338 1	182
							1378 9				
02		45878	41259	-0-	-4619	-0-	144 1	39785 2	Y	1209 1144 1	247
							1330 9				
03		49042	39615	-0-	-9427	-0-	146 1	38026 2	Y	1312 1339 1	220
							1443 9				

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876								
10	13330 X	5522	-0-	-7808	-0-	1238	1	4281	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	11760 X	5610	-0-	-6150	-0-	807	1	4795	2	Y	7	6	1			2
						8	9									
12	10602 X	6921	-0-	-3681	-0-	1014	1	5901	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
01	7843 X	6482	-0-	-1361	-0-	1071	1	5407	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
02	5423 X	4732	-0-	-691	-0-	920	1	3808	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	6913 X	3050	-0-	-3863	-0-	765	1	2282	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905														
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804								
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	4			N	-0-					19
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					19
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #: 2R		RRCID -> 279739		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5429 - 5434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30	
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19												

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193										
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3984 - 3994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
GALINDO BROTHERS, INC.		293072										
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3297 - 3303		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3300 - 3310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #: 3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3495 - 3503		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	3131 #	1259	-0-	-1872	-0-	150 1	1109 2	N	-0-		28	
11	3030 #	1182	-0-	-1848	-0-	150 1	1032 2	N	-0-		28	
12	2542 #	1839	-0-	-703	-0-	150 1	1689 2	N	-0-		28	
01	2387 #	2103	-0-	-284	-0-	150 1	1953 2	N	-0-		28	
02	1450 #	-0-	-0-	-1450	-0-			N	-0-		28	
03	1829 #	1295	-0-	-534	-0-	1295 2		N	-0-		28	

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 R.C.I. ENERGY 685838
 ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2505	2	N	28	28	1			49
						31	9									
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	100	1	1705	2	N	-0-					49
12	2325 N	1988	-0-	-337	-0-	139	1	1815	2	N	31	31	1			49
						34	9									
01	2573 N	1736	-0-	-837	-0-	105	1	1631	2	N	-0-					49
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	N	-0-					49
*03	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	198	1	2861	2	N	-0-					49

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

10		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
*03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

10	1209 N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	971	-0-	-139 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	895	-0-	-159 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	992 N	768	-0-	-224 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	928 N	610	-0-	-318 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	899 N	648	-0-	-251 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

10	2864 R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3510	1542	-0-	-1968	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	3627	2072	-0-	-1555	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	3627	2799	-0-	-828	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2668 #	2544	-0-	-124	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938												
10	1488	N	975	-0-	-513	-0-	975	2	N	-0-		-0-
11	1230	N	887	-0-	-343	-0-	887	2	N	-0-		-0-
12	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2	N	-0-		-0-
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2	N	-0-		-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828												
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	-0-		-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-		-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-		-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
*03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876												
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-		-0-
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7660 - 7677
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7682 - 7898
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8245 - 8352
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	7771 - 7785
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	5	4 1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911
10	372 X	321	-0-	-51	-0-	-0-	18 1	303 2	N	-0-		-0-
11	360 X	302	-0-	-58	-0-	-0-	17 1	285 2	N	-0-		-0-
12	310 X	152	-0-	-158	-0-	-0-	9 1	143 2	N	-0-		-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1383 2	N	-0-		-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	661 2	N	-0-		-0-
03	310 X	95	-0-	-215	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8719 - 8725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 2		N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828 2		N	-0-			-0-
12	837 N	657	-0-	-180	-0-		657 2		N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2		N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 2		N	-0-			-0-
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	175	-0-	-11	-0-		175 2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-			-0-

MARTIN RANCH (5100)				57789 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SEDCO OPERATING, LLC				763159									
HOFFMAN -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5280 - 5287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19													

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007				CNTY: DUVAL					
MARTIN, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	134329	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 5138 - 5166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO)				57794 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	193938	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8306 - 8787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	1	RRCID ->	160330	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10594 - 10660						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		608 X	608	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11		510 X	327	-0-	-183	42	1	285	2	N	-0-					-0-
12		771 X	771	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01		912 X	912	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02		914 X	914	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*03		880 X	880	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		57795 875 061750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	2	RRCID ->	194501	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	14626	PERF. 9858 - 9870						
10		356 N	356	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*03		515 N	515	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA		57795 875 061750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	4	RRCID ->	201488	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	14900	PERF.10610 - 10681						
10		312 N	312	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03		451 N	451	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) BEEHIVE OPERATING, LLC TREVINO		57795 875 061750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	3	RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1564 - 1584						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) MERRITT OPERATING, INC. NICHOLSON "A"		57932 240 561368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
		WELL #:	2	RRCID ->	158121	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8102 - 8114						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 806-S		58222 200 895237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
		WELL #:		RRCID ->	201698	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11192 - 11244						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	ECOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19												

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: 1 RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997												

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

10	319 N	60	-0-	-259	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)			58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605									
WRIGHT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 110624		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4095 - 4099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (FRIO 1)			58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT SWD			WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 1832 - 1852	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (LOWER 7)			58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9532	
10	5442		5855	-0-	413	413	5855	2	N	-0-		39
11	0		381	-0-	381	794	350	2	N	28		67
12	0		645	-0-	645	1439	634	2	N	10		77
01	0		3170	-0-	3170	4609	3162	2	N	7		84
02	5855		2836	-0-	-3019	1590	2827	2	N	8		92
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1590			N	NO RPT		92

MAY (LOWER 7-B)			58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9364 - 9386	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 2)			58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 3)		58556 216			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8884 - 8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BECKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	8160 - 8170
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

MAY (MASSIVE 4)		58556 243			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		WELL #:		23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8757 - 8770
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9098 - 9106
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9222 - 9252
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #:		24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8210 - 8591
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (UPPER 5)														
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
CHILDS GAS UNIT		521516												
WELL #:		22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B)														
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
CHILDS/MIDDLE/GU		521516												
WELL #:		14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 7948 - 7968				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			3
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			3
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			3
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			3
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411												
WELL #:		1		RRCID -> 192693		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9336 - 9348				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MAY (4 SAND, LOWER)														
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		521516												
WELL #:		23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411						CNTY: KLEBERG						
WELL #:		1		RRCID -> 191983		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9408 - 9443				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:		22 U		RRCID -> 041926		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8266 - 8282
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #:		22 M		RRCID -> 041968		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAY,SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #:		200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9836 - 9900
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SYPTAK		WELL #:		1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9474 - 9582
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA OIL & GAS				748640		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19												

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KAUFER, LEO -B- /MA. -1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7531 - 7539
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		-0-
11		4320 X	827	-0-	-3493	-0-	827	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	1619	-0-	-2597	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
01		1612 X	997	-0-	-615	-0-	997	2	N	-0-		-0-
02		986 X	901	-0-	-85	-0-	901	2	N	-0-		-0-
03		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9380 - 9389
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	75 1	1597 2	N	10			256
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	11 9	2311 2	N	12			268
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	13 9	1795 2	N	-0-			268
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	57 1	2012 2	N	11			279
*02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	93 1	1927 2	N	13			292
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		N	NO RPT			292
						66 1						
						14 9						

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306							
10	2232 #	1370	-0-	-862	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-				-0-
11	2160 #	537	-0-	-1623	-0-	8	1	529	2	Y	-0-				-0-
12	1705 #	1646	-0-	-59	-0-	47	1	1599	2	Y	-0-				-0-
01	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	2	Y	-0-				-0-
02	1595 #	1101	-0-	-494	-0-	35	1	1066	2	Y	-0-				-0-
*03	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		216748													
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	14433	- 14734		
10	DLQ G-10	2848	-0-	2848	2997		173	1	2641	3	Y	31	42	1	80
11	6134 X	3137	-0-	-2997	-0-		169	1	2948	3	Y	18			98
12	3255 X	786	-0-	-2469	-0-		42	1	715	3	Y	26			124
01	3255 X	1651	-0-	-1604	-0-		95	1	1527	3	Y	26	51	1	99
02	3045 X	1929	-0-	-1116	-0-		113	1	1813	3	Y	3			102
03	3255 X	1906	-0-	-1349	-0-		109	1	1793	3	Y	4	41	1	65

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126509	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	14609	PERF.	13864	- 14114		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.	14174	- 14510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	- 14126		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13896	- 14186		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13764	- 14140		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	120	1	1842	3	Y	4	19	1	35
							4	9							
11		3769 X	1803	-0-	-1966	-0-	98	1	1702	3	Y	3			38
							3	9							
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2084	3	Y	4			42
							4	9							
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	122	1	1987	3	Y	4	16	1	30
							4	9							
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	3	Y	5			35
							6	9							
*03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1903	3	Y	5	15	1	25
							6	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152															

10	DLQ	G-10	3992	-0-	3992	3992	243	1	3723	3	Y	24	74	1	139
							26	9							
11		7345 X	3353	-0-	-3992	-0-	182	1	3158	3	Y	12			151
							13	9							
12		5115 X	1847	-0-	-3268	-0-	102	1	1736	3	Y	8			159
							9	9							
01		5115 X	3345	-0-	-1770	-0-	193	1	3135	3	Y	15	60	1	114
							17	9							
02		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	279	1	4487	3	Y	19			133
							21	9							
*03		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	492	1	8069	3	Y	23	60	1	96
							25	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130															

10	DLQ	G-10	848	-0-	848	848	52	1	790	3	Y	5	21	1	39
							6	9							
11		1634 X	786	-0-	-848	-0-	43	1	740	3	Y	3			42
							3	9							
12		1395 N	528	-0-	-867	-0-	29	1	497	3	Y	2			44
							2	9							
01		837 N	138	-0-	-699	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	15	1	29
							7	1							
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4			33
							4	9							
03		527 N	180	-0-	-347	-0-	10	1	167	3	Y	3	14	1	22
							3	9							

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010															

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
GUERRA, E.E.		WELL #: 20		RRCID -> 249499		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	7759	-0-	7759	7759	474 1	9 9	7276 3	Y	8	33
11	14570 X	6811	-0-	-7759	-0-	369 1	8 9	6434 3	Y	7	40
12	7595 X	6729	-0-	-866	-0-	375 1	9 9	6345 3	Y	8 30 1	18
01	7595 X	6541	-0-	-1054	-0-	381 1	1 9	6159 3	Y	1	19
02	7105 X	5582	-0-	-1523	-0-	327 1	4 9	5251 3	Y	4	23
03	7595 X	5621	-0-	-1974	-0-	323 1	9 9	5289 3	Y	8	31

GUERRA, E.E.		WELL #: 19		RRCID -> 249521		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140		
10	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	392 1	45 9	6020 3	Y	41	180
11	12580 X	6123	-0-	-6457	-0-	330 1	47 9	5746 3	Y	43	223
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	334 1	47 9	5653 3	Y	43 168 1	98
01	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	351 1	8 9	5673 3	Y	7	105
02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	297 1	23 9	4780 3	Y	21	126
03	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	300 1	46 9	4916 3	Y	42	168

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254434		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300		
10	DLQ G-10	6108	-0-	6108	6108	374 1	3 9	5731 3	Y	3	131
11	11905 X	5797	-0-	-6108	-0-	315 1	2 9	5480 3	Y	2	133
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	349 1	22 9	5897 3	Y	20 86 1	67
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	356 1	25 9	5760 3	Y	23	90
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	330 1	44 9	5290 3	Y	40	130
*03	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	331 1	40 9	5430 3	Y	36 83 1	83

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 254900		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215		
10	DLQ G-10	9480	-0-	9480	9480	580 1	4 9	8896 3	Y	4	172
11	18844 X	9364	-0-	-9480	-0-	508 1	2 9	8854 3	Y	2	174
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	553 1	29 9	9368 3	Y	26 112 1	88
01	8928 X	8925	-0-	-3	-0-	518 1	31 9	8376 3	Y	28	116
02	8352 X	7324	-0-	-1028	-0-	426 1	55 9	6843 3	Y	50	166
03	8928 X	7314	-0-	-1614	-0-	418 1	48 9	6848 3	Y	44 105 1	105

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E. E.		WELL #:		21	RRCID ->	256162	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13742 - 14456		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA, A. E.		WELL #:		31	RRCID ->	118870	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13992 - 14174		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	162699	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 - 14130		
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	270	1	2609	3	Y	67	63	0	44
						74	9							
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	240	1	2223	3	Y	66	67	0	43
						73	9							
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	246	1	2232	3	Y	58	46	0	55
						64	9							
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	297	1	2395	3	Y	46	58	0	43
						51	9							
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	298	1	2207	3	Y	34	35	0	42
						37	9							
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	298	1	2264	3	Y	-0-	42	0	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13951 - 14025		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736 - 14290		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.	13100 - 14140		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	13770 - 14224	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	14230 - 14018	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223 - 14261	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13315 - 13603	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14022 - 14530	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758 - 14162	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512 - 14138	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #:		89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13496	- 14104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	N/A		
10	18507 X	18021	-0-	-486	-0-	1586	1	15345	3	Y	991	955 0	572	
						1090	9							
11	17730 X	16713	-0-	-1017	-0-	1523	1	14115	3	Y	977	990 0	559	
						1075	9							
12	18321 X	17161	-0-	-1160	-0-	1608	1	14614	3	Y	854	677 0	736	
						939	9							
01	18321 X	17724	-0-	-597	-0-	1877	1	15100	3	Y	679	870 0	545	
						747	9							
02	17081 X	16135	-0-	-946	-0-	1838	1	13629	3	Y	607	578 0	574	
						668	9							
03	18011 X	16534	-0-	-1477	-0-	1866	1	14147	3	Y	474	634 0	414	
						521	9							

GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904	- 14100	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000	- 14240	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	141018 - 14190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192 - 14212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 - 14310
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210 - 14230
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962 - 13996
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300 - 14320
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		114		RRCID ->	229352	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14114	-	14260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		102		RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440	-	14460
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		118		RRCID ->	233699	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	14164	-	14350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		120		RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	-	14214
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110		RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	-	14254
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		119		RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	-	14210
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		229	1	2219	3	Y	67	64	0	39
							74	9							
11	2340 N	2303	-0-	-37	-0-		217	1	2014	3	Y	65	66	0	38
							72	9							
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		224	1	2038	3	Y	57	45	0	50
							63	9							
01	2418 N	2198	-0-	-220	-0-		238	1	1910	3	Y	45	58	0	37
							50	9							
02	2233 N	1810	-0-	-423	-0-		210	1	1554	3	Y	42	40	0	39
							46	9							
03	2325 N	1730	-0-	-595	-0-		197	1	1490	3	Y	39	47	0	31
							43	9							

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	- 14200		
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-	-0-		
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	680	3	Y	-0-	-0-		
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	-0-	75	1	687	3	Y	-0-	-0-		
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	735	3	Y	-0-	-0-		
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	-0-	-0-		
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	730	3	Y	-0-	-0-		

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	- 14210		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

COZAD C.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14212	- 14232		
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-	167		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-	167		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	167		
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	167		
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	21	3	N	26	193		
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9	7	1	57	3	N	-0-	193

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	- 14151		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	- 13976		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	- 14164		
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	Y	-0-	-0-		
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	Y	-0-	-0-		
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	-0-	-0-		
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-	-0-		
*02	638 N	590	-0-	-48	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-	-0-		
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	-0-	-0-		

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

10	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	544	1	7501	2	Y	-0-			-0-
11	7800 X	4825	-0-	-2975	-0-	324	1	4501	2	Y	-0-			-0-
12	8060 X	2537	-0-	-5523	-0-	185	1	2352	2	Y	-0-			-0-
01	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	804	1	9956	2	Y	-0-			-0-
*02	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	584	1	7437	2	Y	-0-			-0-
*03	8060 X	8030	-0-	-30	-0-	635	1	7395	2	Y	-0-			-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	2	Y	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	2	Y	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	46	1	567	2	Y	-0-			-0-
*02	696 N	648	-0-	-48	-0-	47	1	601	2	Y	-0-			-0-
*03	744 N	690	-0-	-54	-0-	54	1	626	2	Y	9	9	0	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

10	2852 X	2813	-0-	-39	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	2628	-0-	-132	-0-	176	1	2452	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	197	1	2505	2	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	184	1	2279	2	Y	-0-			-0-
*02	2697 X	2451	-0-	-246	-0-	179	1	2272	2	Y	-0-			-0-
*03	2821 X	2711	-0-	-110	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	552	1	1482	2	N	-0-	312
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	552	1	1859	2	N	1	313
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	552	1	1868	2	N	20 141 1	192
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	552	1	1467	2	N	20 33 1	179
02	1711 N	990	-0-	-721	-0-	990	2			N	-0-	179
*03	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	552	1	1252	2	N	-0-	179

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829												
10	DLQ G-10	90	-0-	90	90	84	3	6	9	Y	5	35
11	DLQ G-10	93	-0-	93	183	86	3	7	9	Y	6	41
12	DLQ G-10	136	-0-	136	319	132	3	4	9	Y	4	45
01	DLQ G-10	149	-0-	149	468	145	3	4	9	Y	4	49
02	DLQ G-10	139	-0-	139	607	135	3	4	9	Y	4	53
*03	760 N	153	-0-	-607	-0-	147	3	6	9	Y	5	58

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936												
10	DLQ G-10	653	-0-	653	653	653	3			Y	-0-	20
11	DLQ G-10	579	-0-	579	1232	578	3	1	9	Y	1	21
12	DLQ G-10	705	-0-	705	1937	705	3			Y	-0-	21
01	DLQ G-10	684	-0-	684	2621	684	3			Y	-0-	21
02	DLQ G-10	937	-0-	937	3558	937	3			Y	-0-	21
*03	1300 N	936	-0-	-364	3194	936	3			Y	-0-	21

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860												
10	DLQ G-10	690	-0-	690	690	688	3	2	9	Y	2	21
11	DLQ G-10	626	-0-	626	1316	624	3	2	9	Y	2	23
12	DLQ G-10	713	-0-	713	2029	712	3	1	9	Y	1	24
01	DLQ G-10	783	-0-	783	2812	782	3	1	9	Y	1	25
02	DLQ G-10	725	-0-	725	3537	723	3	2	9	Y	2	27
*03	1300 N	785	-0-	-515	3022	783	3	2	9	Y	2	29

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

10	155	N	88	-0-	-67	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

10	279	N	158	-0-	-121	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

10	124	N	50	-0-	-74	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

10	DLQ	G-10	519	-0-	519	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3					117
11	DLQ	G-10	742	-0-	742	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4					121
12	DLQ	G-10	655	-0-	655	-0-	-0-	1916	3	2	9	Y	2					123
01	DLQ	G-10	646	-0-	646	-0-	-0-	2562	3	2	9	Y	2					125
02	DLQ	G-10	630	-0-	630	-0-	-0-	3192	3	3	9	Y	3					128
*03	1300	N	682	-0-	-618	-0-	-0-	2574	3	3	9	Y	3					131

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

10	372	N	65	-0-	-307	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	360	N	70	-0-	-290	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	18	10	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
*03		18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2			124
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3			127
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1			128
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1			129
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	N	2			131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			133

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-			-0-
11	1350	X	1294	-0-	-56	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-			-0-
12	1395	X	1354	-0-	-41	-0-	65	1	1289	2	Y	-0-			-0-
01	1395	X	1385	-0-	-10	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-			-0-
*02	1276	X	1264	-0-	-12	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*03	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	68	1	1289	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
*02	116	N	83	-0-	-33	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
*03	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775		
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	32 1	634 2	Y	8	8	0	-0-
11	690 N	622	-0-	-68	-0-	27 1	586 2	Y	8	8	0	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34 1	671 2	Y	8	8	0	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	Y	8	8	0	-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	619 2	Y	9	9	0	-0-
*03	713 N	621	-0-	-92	-0-	31 1	588 2	Y	2	2	0	-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13482 - 14088		
10	2666 X	2612	-0-	-54	-0-	123 1	2478 2	Y	10	10	0	-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	114 1	2428 2	Y	10	10	0	-0-
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	126 1	2512 2	Y	10	10	0	-0-
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	131 1	2588 2	Y	11	11	0	-0-
*02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	115 1	2353 2	Y	18	18	0	-0-
*03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	133 1	2518 2	Y	31	30	0	1

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930		
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	12 1	238 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-			-0-
*03	341 N	255	-0-	-86	-0-	13 1	242 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			61	1	1220	2	Y	-0-	-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			54	1	1158	2	Y	-0-	-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			50	1	1001	2	Y	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			61	1	1211	2	Y	-0-	-0-
*02	1160 N	1044	-0-	-116	-0-			48	1	988	2	Y	7	7 0
								8	9					
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			57	1	1075	2	Y	15	15 0
								17	9					
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591 - 11717				
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-			62	1	1253	2	Y	15	15 0
								17	9					
11	1320 N	1253	-0-	-67	-0-			55	1	1181	2	Y	15	15 0
								17	9					
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-			65	1	1304	2	Y	16	16 0
								18	9					
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-			67	1	1330	2	Y	16	16 0
								18	9					
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-			60	1	1226	2	Y	11	11 0
								12	9					
*03	1395 N	1379	-0-	-16	-0-			69	1	1306	2	Y	4	4 0
								4	9					
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283 - 12445				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	220 1	3032 2	Y	2		2 0		-0-
							2 9							
11		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	201 1	2794 2	Y	2		2 0		-0-
							2 9							
12		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	189 1	2411 2	Y	2		2 0		-0-
							2 9							
01		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	215 1	2662 2	Y	2		2 0		-0-
							2 9							
*02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	236 1	3006 2	Y	2		2 0		-0-
							2 9							
*03		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	203 1	2370 2	Y	31	30	0		1
							34 9							

MCCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629														
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63 1	1259 2	Y	5		5 0		-0-
							6 9							
11		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	56 1	1187 2	Y	5		5 0		-0-
							6 9							
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63 1	1256 2	Y	5		5 0		-0-
							6 9							
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64 1	1263 2	Y	5		5 0		-0-
							6 9							
*02		1218 N	1197	-0-	-21	-0-	55 1	1135 2	Y	6		6 0		-0-
							7 9							
*03		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	65 1	1224 2	Y	1	1	0		-0-
							1 9							

MCCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692														
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	15 1	299 2	Y	-0-				-0-
11		360 N	254	-0-	-106	-0-	11 1	243 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	268	-0-	-73	-0-	13 1	255 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	13 1	256 2	Y	-0-				-0-
*02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
*03		279 N	263	-0-	-16	-0-	13 1	246 2	Y	4	4	0		-0-
							4 9							

MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	120 1	2410 2	Y	-0-				-0-
11		2550 N	2440	-0-	-110	-0-	109 1	2331 2	Y	-0-				-0-
12		2604 N	2526	-0-	-78	-0-	121 1	2405 2	Y	-0-				-0-
01		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	122 1	2418 2	Y	-0-				-0-
*02		2349 N	2266	-0-	-83	-0-	105 1	2161 2	Y	-0-				-0-
*03		2511 N	2413	-0-	-98	-0-	121 1	2292 2	Y	-0-				-0-

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	98	-0-	-181	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
*02	87 N	20	-0-	-67	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386							
10	3596 X	3387	-0-	-209	-0-	-0-	160	1	3210	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
11	3510 X	3083	-0-	-427	-0-	-0-	137	1	2929	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
12	3565 X	2107	-0-	-1458	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3295	2	Y	141	138	0	3
							155	9							
*03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3492	2	Y	283	280	0	6
							311	9							

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014							
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 134912		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820							
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	132 1	2655 2	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2901	-0-	-9	-0-	130 1	2771 2	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2984	-0-	-85	-0-	143 1	2841 2	Y	-0-		-0-
01		3069 X	2837	-0-	-232	-0-	136 1	2701 2	Y	-0-		-0-
*02		2813 X	2441	-0-	-372	-0-	113 1	2318 2	Y	9	9 0	-0-
							10 9					
*03		3007 X	2986	-0-	-21	-0-	148 1	2815 2	Y	21	21 0	-0-
							23 9					

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780												
10		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	59 1	1182 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
11		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	52 1	1112 2	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	62 1	1227 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	62 1	1227 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
*02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	54 1	1107 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
*03		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	62 1	1175 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100												
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	160 1	3218 2	Y	70	70 0	1
							77 9					
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	173 1	3694 2	Y	70	70 0	1
							77 9					
12		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	203 1	4040 2	Y	72	72 0	1
							79 9					
01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	176 1	3487 2	Y	76	75 0	2
							84 9					
*02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	171 1	3521 2	Y	67	68 0	1
							74 9					
*03		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	186 1	3524 2	Y	91	90 0	2
							100 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820												
10		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	227 1	4562 2	Y	74	73 0	2
							81 9					
11		4290 X	4144	-0-	-146	-0-	182 1	3882 2	Y	73	73 0	2
							80 9					
12		4433 X	2991	-0-	-1442	-0-	139 1	2771 2	Y	74	75 0	1
							81 9					
01		4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	120 1	2368 2	Y	79	78 0	2
							87 9					
*02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	210 1	4321 2	Y	46	47 0	1
							51 9					
*03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	242 1	4588 2	Y	26	26 0	1
							29 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1488 N	1443	-0-	-45	-0-	67	1	1343	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
11		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	61	1	1306	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
12		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	68	1	1353	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
*02		1363 N	1175	-0-	-188	-0-	53	1	1088	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
*03		1457 N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1191	2	Y	36	36	0	1
							40	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917															
10		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	78	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							70	1	1489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	70	1	1489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							74	1	1468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1674 N	1542	-0-	-132	-0-	74	1	1468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							71	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							61	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1508 N	1317	-0-	-191	-0-	61	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							69	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	69	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080															
10		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	350	1	7045	2	Y	702	700	0	15
							772	9							
11		7770 X	7606	-0-	-164	-0-	306	1	6531	2	Y	699	700	0	14
							769	9							
12		8029 X	7897	-0-	-132	-0-	340	1	6767	2	Y	718	720	0	12
							790	9							
01		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	365	1	7236	2	Y	753	749	0	16
							828	9							
*02		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	324	1	6649	2	Y	828	829	0	15
							911	9							
*03		8029 X	7594	-0-	-435	-0-	373	1	7083	2	Y	125	137	0	3
							138	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756															
10		682 N	608	-0-	-74	-0-	25	1	503	2	Y	73	72	0	2
							80	9							
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	71	72	0	1
							78	9							
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	27	1	534	2	Y	74	74	0	1
							81	9							
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	78	77	0	2
							86	9							
*02		696 N	637	-0-	-59	-0-	25	1	518	2	Y	85	85	0	2
							94	9							
*03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	112	112	0	2
							123	9							

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 142297		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557		PERF.13357 - 14206		
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	18 1	364 2	Y	93	93 0		2
						102 9						
11	600 N	435	-0-	-165	-0-	15 1	318 2	Y	93	93 0		2
						102 9						
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	18 1	356 2	Y	96	96 0		2
						106 9						
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	18 1	350 2	Y	99	99 0		2
						109 9						
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	Y	110	110 0		2
						121 9						
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	18 1	349 2	Y	250	247 0		5
						275 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 142518		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12814 - 13944		
10	3076 N	2969	-0-	-107	-0-	141 1	2828 2	Y	-0-			-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	126 1	2682 2	Y	-0-			-0-
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	134 1	2668 2	Y	-0-			-0-
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	135 1	2682 2	Y	-0-			-0-
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	118 1	2423 2	Y	28	27 0		1
						31 9						
*03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	136 1	2573 2	Y	94	93 0		2
						103 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 143925		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12887 - 13348		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40 1	807 2	Y	-0-			-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	96 1	2051 2	Y	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	106 1	2120 2	Y	-0-			-0-
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	111 1	2193 2	Y	-0-			-0-
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	96 1	1964 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	107 1	2038 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12383 - 13761		
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	11 1	243 2	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 2	Y	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 2	Y	-0-			-0-
*03	341 N	215	-0-	-126	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13083 - 14211		
10	1829 N	135	-0-	-1694	-0-	4 1	86 2	Y	41	41 0		1
						45 9						
11	1770 N	121	-0-	-1649	-0-	3 1	73 2	Y	41	41 0		1
						45 9						
12	1829 N	269	-0-	-1560	-0-	11 1	212 2	Y	42	42 0		1
						46 9						
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	44	44 0		1
						48 9						
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	44	44 0		1
						48 9						
*03	279 N	195	-0-	-84	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	1 0		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		682 N	634	-0-	-48	-0-		29	1	582	2	-0-
								23	9			-0-
11		660 N	646	-0-	-14	-0-		28	1	595	2	-0-
								23	9			-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-		32	1	634	2	-0-
								24	9			-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-		32	1	629	2	-0-
								25	9			-0-
*02		638 N	617	-0-	-21	-0-		28	1	569	2	-0-
								20	9			-0-
*03		682 N	663	-0-	-19	-0-		32	1	610	2	-0-
								21	9			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904												
10		341 N	239	-0-	-102	-0-		11	1	228	2	-0-
11		330 N	266	-0-	-64	-0-		12	1	254	2	-0-
12		310 N	233	-0-	-77	-0-		11	1	222	2	-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-		12	1	244	2	-0-
*02		261 N	202	-0-	-59	-0-		9	1	193	2	-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-		12	1	221	2	-0-
								35	9			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465												
10		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-		304	1	6111	2	-0-
11		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-		273	1	5834	2	-0-
12		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-		304	1	6046	2	-0-
01		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-		314	1	6221	2	-0-
*02		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-		271	1	5575	2	-0-
*03		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-		317	1	6006	2	-0-
								14	9			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348												
10		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		223	1	4475	2	2
								105	9			
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		206	1	4391	2	2
								105	9			
12		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		231	1	4592	2	2
								108	9			
01		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		234	1	4641	2	2
								112	9			
*02		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		205	1	4221	2	2
								124	9			
*03		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-		239	1	4531	2	-0-
								25	9			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296												
10		341 N	143	-0-	-198	-0-		7	1	136	2	-0-
11		120 N	24	-0-	-96	-0-		1	1	23	2	-0-
12		217 N	5	-0-	-212	-0-		5	2			-0-
01		155 N	4	-0-	-151	-0-		4	2			-0-
*02		29 N	4	-0-	-25	-0-		4	2			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 N	594	-0-	-26	-0-		28	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-		26	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-		29	1	585	2	Y	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		29	1	581	2	Y	-0-			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-		26	1	539	2	Y	-0-			-0-
*03	620 N	599	-0-	-21	-0-		30	1	569	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366							
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-		313	1	6291	2	Y	289	288	0	6
							318	9							
11	6630 X	6472	-0-	-158	-0-		275	1	5880	2	Y	288	288	0	6
							317	9							
12	6851 X	5494	-0-	-1357	-0-		247	1	4922	2	Y	295	296	0	5
							325	9							
01	6851 X	6288	-0-	-563	-0-		286	1	5663	2	Y	308	307	0	6
							339	9							
*02	6409 X	4864	-0-	-1545	-0-		218	1	4489	2	Y	143	146	0	3
							157	9							
*03	6851 X	4778	-0-	-2073	-0-		239	1	4537	2	Y	2	5	0	-0-
							2	9							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998							
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		4	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-		3	1	66	2	Y	-0-			-0-
*02	58 N	35	-0-	-23	-0-		2	1	33	2	Y	-0-			-0-
*03	62 N	43	-0-	-19	-0-		2	1	41	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016							
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		105	1	2112	2	Y	243	243	0	5
							267	9							
11	2340 X	1919	-0-	-421	-0-		74	1	1578	2	Y	243	243	0	5
							267	9							
12	2418 X	2134	-0-	-284	-0-		89	1	1771	2	Y	249	250	0	4
							274	9							
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		105	1	2086	2	Y	260	259	0	5
							286	9							
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		93	1	1908	2	Y	113	116	0	2
							124	9							
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		106	1	2017	2	Y	48	49	0	1
							53	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	148 1	2981 2	Y		89	89 0		2
							98 9							
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	134 1	2859 2	Y		89	89 0		2
							98 9							
12		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	163 1	3251 2	Y		91	91 0		2
							100 9							
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	127 1	2525 2	Y		95	95 0		2
							105 9							
*02		2320 X	1775	-0-	-545	-0-	77 1	1576 2	Y		111	111 0		2
							122 9							
*03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	130 1	2461 2	Y		235	232 0		5
							259 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														

10		2480 N	2354	-0-	-126	-0-	111 1	2239 2	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
11		2400 N	2193	-0-	-207	-0-	98 1	2091 2	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
12		2480 N	2155	-0-	-325	-0-	103 1	2048 2	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
01		2356 N	2152	-0-	-204	-0-	103 1	2045 2	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
*02		2117 N	2008	-0-	-109	-0-	93 1	1907 2	Y		7	7 0		-0-
							8 9							
*03		2170 N	2005	-0-	-165	-0-	100 1	1892 2	Y		12	12 0		-0-
							13 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														

10		3131 X	2958	-0-	-173	-0-	140 1	2818 2	Y		-0-			-0-
							127 1	2720 2	Y		-0-			-0-
11		3030 X	2847	-0-	-183	-0-	141 1	2809 2	Y		-0-			-0-
							154 1	3047 2	Y		-0-			-0-
12		3131 X	2950	-0-	-181	-0-	139 1	2846 2	Y		-0-			-0-
							159 1	3015 2	Y		3	3 0		-0-
01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3 9							
*02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-								
*03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-								

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000														

10		868 X	607	-0-	-261	-0-	29 1	578 2	Y		-0-			-0-
							45 1	956 2	Y		-0-			-0-
11		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	47 1	940 2	Y		-0-			-0-
							56 1	1108 2	Y		-0-			-0-
12		987 X	987	-0-	-0-	-0-	47 1	940 2	Y		-0-			-0-
							56 1	1108 2	Y		-0-			-0-
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y		-0-			-0-
							54 1	1029 2	Y		-0-			-0-
*02		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-								
*03		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-								

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976														

10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	109 1	2193 2	Y		51	51 0		1
							56 9							
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	99 1	2119 2	Y		51	51 0		1
							56 9							
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	111 1	2206 2	Y		52	52 0		1
							57 9							
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	114 1	2257 2	Y		54	54 0		1
							59 9							
*02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	100 1	2051 2	Y		60	60 0		1
							66 9							
*03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	116 1	2193 2	Y		37	37 0		1
							41 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	121	1	2424	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2529	-0-	-771	-0-	113	1	2416	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	3262	-0-	-210	-0-	156	1	3106	2	Y	-0-			-0-
01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	365	1	7230	2	Y	-0-			-0-
*02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	354	1	7278	2	Y	-0-			-0-
*03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	365	1	6921	2	Y	41	40	0	1
						45	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

10	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	75	1	1510	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1379	-0-	-421	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-			-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-			-0-
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-			-0-
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	145	1	2922	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	128	1	2736	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	144	1	2869	2	Y	45	45	0	1
						50	9							
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	Y	47	47	0	1
						52	9							
*02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	Y	20	21	0	-0-
						22	9							
*03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	149	1	2832	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	1459	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	77	1	1526	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*02	1450 N	1446	-0-	-4	-0-	67	1	1373	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	110	1	2351	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	134	1	2670	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	139	1	2754	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	115	1	2370	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	138	1	2617	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-		286	1	5758	2	Y	31	31 0	1
							34	9						
11	34216 X	34216	-0-	-0-	-0-		1529	1	32653	2	Y	31	31 0	1
							34	9						
12	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-		1163	1	23165	2	Y	32	32 0	1
							35	9						
01	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-		1005	1	19914	2	Y	34	34 0	1
							37	9						
*02	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-		771	1	15851	2	Y	37	37 0	1
							41	9						
*03	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-		801	1	15185	2	Y	30	30 0	1
							33	9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064						
10	1581 X	1416	-0-	-165	-0-		67	1	1349	2	Y	-0-		-0-
11	1560 X	1346	-0-	-214	-0-		60	1	1286	2	Y	-0-		-0-
12	1612 X	1443	-0-	-169	-0-		69	1	1374	2	Y	-0-		-0-
01	1519 X	1496	-0-	-23	-0-		72	1	1424	2	Y	-0-		-0-
*02	1363 X	1341	-0-	-22	-0-		62	1	1279	2	Y	-0-		-0-
*03	1457 X	1410	-0-	-47	-0-		71	1	1339	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	84	1	1692	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
11		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	74	1	1576	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
12		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	85	1	1693	2	Y	58	58	0	1
							64	9							
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
*02		1653 N	1643	-0-	-10	-0-	75	1	1547	2	Y	19	20	0	-0-
							21	9							
*03		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	88	1	1669	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552															
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	9	1	177	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
*03		310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457															
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	48	48	0	1
							53	9							
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
*03		372 N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550															
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4829	2	Y	-0-			-0-
11		4890 X	4832	-0-	-58	-0-	216	1	4616	2	Y	-0-			-0-
12		5115 X	4773	-0-	-342	-0-	228	1	4545	2	Y	-0-			-0-
01		5084 X	4997	-0-	-87	-0-	240	1	4757	2	Y	-0-			-0-
*02		4756 X	4496	-0-	-260	-0-	209	1	4287	2	Y	-0-			-0-
*03		5084 X	4828	-0-	-256	-0-	241	1	4564	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3007	-0-	-93	683	136	1	2729	2	Y	129	128 0	3
						142	9						
11	2358 N	1675	-0-	-683	-0-	69	1	1465	2	Y	128	128 0	3
						141	9						
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	131	132 0	2
						144	9						
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	133	1	2637	2	Y	138	137 0	3
						152	9						
*02	1247 X	912	-0-	-335	-0-	35	1	727	2	Y	136	136 0	3
						150	9						
*03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	114	1	2155	2	Y	-0-	3 0	-0-
						7	9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

10	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	195	1	3922	2	Y	132	132 0	3
						145	9						
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	210	1	4485	2	Y	132	132 0	3
						145	9						
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	233	1	4631	2	Y	135	136 0	2
						149	9						
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	217	1	4292	2	Y	142	141 0	3
						156	9						
*02	4176 X	3307	-0-	-869	-0-	148	1	3045	2	Y	104	105 0	2
						114	9						
*03	4464 X	3350	-0-	-1114	-0-	167	1	3176	2	Y	6	8 0	-0-
						7	9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	84	84 0	2
						92	9						
11	3090 X	3079	-0-	-11	-0-	134	1	2853	2	Y	84	84 0	2
						92	9						
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	154	1	3060	2	Y	85	86 0	1
						94	9						
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	153	1	3034	2	Y	91	90 0	2
						100	9						
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	134	1	2744	2	Y	99	99 0	2
						109	9						
*03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	158	1	2989	2	Y	144	143 0	3
						158	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		4061 X	3797	-0-	-264	-0-	175 1	3508 2		Y	104	104 0		2
							114 9							
11		3930 X	3660	-0-	-270	-0-	159 1	3387 2		Y	104	104 0		2
							114 9							
12		3999 X	2326	-0-	-1673	-0-	106 1	2102 2		Y	107	107 0		2
							118 9							
01		3937 X	2429	-0-	-1508	-0-	111 1	2196 2		Y	111	111 0		2
							122 9							
*02		3567 X	2047	-0-	-1520	-0-	90 1	1854 2		Y	94	94 0		2
							103 9							
*03		3782 X	3348	-0-	-434	-0-	168 1	3178 2		Y	2	4 0		-0-
							2 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659														
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	73 1	1467 2		Y	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	63 1	1351 2		Y	-0-			-0-
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	68 1	1348 2		Y	-0-			-0-
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	72 1	1433 2		Y	-0-			-0-
*02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	63 1	1293 2		Y	-0-			-0-
*03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	78 1	1480 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656														
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	5 1	100 2		Y	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2		Y	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2		Y	-0-			-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2		Y	-0-			-0-
*03		248 N	155	-0-	-93	-0-	8 1	147 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
10		2418 N	2199	-0-	-219	-0-	104 1	2089 2		Y	5	5 0		-0-
							6 9							
11		2190 N	2092	-0-	-98	-0-	93 1	1993 2		Y	5	5 0		-0-
							6 9							
12		2201 N	2177	-0-	-24	-0-	104 1	2067 2		Y	5	5 0		-0-
							6 9							
01		2201 N	2196	-0-	-5	-0-	105 1	2085 2		Y	5	5 0		-0-
							6 9							
*02		2030 N	1992	-0-	-38	-0-	92 1	1896 2		Y	4	4 0		-0-
							4 9							
*03		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	106 1	2011 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
10		4340 X	3919	-0-	-421	-0-	186 1	3733 2		Y	-0-			-0-
11		4200 X	3771	-0-	-429	-0-	169 1	3602 2		Y	-0-			-0-
12		4371 X	4051	-0-	-320	-0-	194 1	3857 2		Y	-0-			-0-
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	205 1	4063 2		Y	-0-			-0-
*02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	176 1	3613 2		Y	-0-			-0-
*03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	206 1	3912 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274												
10	2449	X	1977	-0-	-472	-0-	88	1	1779	2	Y	2
							110	9				
11	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	74	1	1574	2	Y	2
							110	9				
12	2511	X	1872	-0-	-639	-0-	84	1	1675	2	Y	2
							113	9				
01	2356	X	1867	-0-	-489	-0-	84	1	1665	2	Y	2
							118	9				
*02	2030	X	1710	-0-	-320	-0-	73	1	1506	2	Y	2
							131	9				
*03	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	85	1	1604	2	Y	3
							184	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748												
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	41	1	818	2	Y	-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	39	1	822	2	Y	-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-
*02	841	N	821	-0-	-20	-0-	38	1	783	2	Y	-0-
*03	899	N	883	-0-	-16	-0-	44	1	839	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744												
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	133	1	2664	2	Y	-0-
							2	9				
11	3000	X	2510	-0-	-490	-0-	112	1	2396	2	Y	-0-
							2	9				
12	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	134	1	2675	2	Y	-0-
							2	9				
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-
							2	9				
*02	2784	X	2260	-0-	-524	-0-	105	1	2151	2	Y	-0-
							4	9				
*03	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	112	1	2132	2	Y	-0-
							14	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193												
10	6634	X	6524	-0-	-110	-0-	309	1	6215	2	Y	-0-
11	6420	X	6138	-0-	-282	-0-	275	1	5863	2	Y	-0-
12	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	310	1	6183	2	Y	-0-
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	319	1	6317	2	Y	-0-
*02	6206	X	5891	-0-	-315	-0-	273	1	5618	2	Y	-0-
*03	6510	X	6413	-0-	-97	-0-	318	1	6040	2	Y	1
							55	9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL	DEPTH	14277	PERF.13788 - 13836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2480 X	827	-0-	-1653	-0-	35 1	701 2	Y	83	83 0		2
							91 9						
11		2400 X	1750	-0-	-650	-0-	74 1	1585 2	Y	83	83 0		2
							91 9						
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	144 1	2860 2	Y	84	85 0		1
							92 9						
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	146 1	2890 2	Y	90	89 0		2
							99 9						
*02		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	124 1	2549 2	Y	45	46 0		1
							50 9						
*03		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	136 1	2588 2	Y	31	31 0		1
							34 9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL	DEPTH	14455	PERF.11532 - 13742
10		2883 X	1904	-0-	-979	-0-	88 1	1769 2	Y	43	43 0		1
							47 9						
11		2220 X	1838	-0-	-382	-0-	80 1	1711 2	Y	43	43 0		1
							47 9						
12		2170 X	1889	-0-	-281	-0-	88 1	1753 2	Y	44	44 0		1
							48 9						
01		2108 X	1413	-0-	-695	-0-	65 1	1297 2	Y	46	46 0		1
							51 9						
*02		1827 X	577	-0-	-1250	-0-	24 1	497 2	Y	51	51 0		1
							56 9						
*03		1891 X	478	-0-	-1413	-0-	23 1	435 2	Y	18	19 0		-0-
							20 9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL	DEPTH	14393	PERF.12258 - 14076
10		6572 X	2614	-0-	-3958	-0-	124 1	2490 2	Y	-0-			-0-
							108 1	2306 2	Y	-0-			-0-
11		4620 X	2414	-0-	-2206	-0-	197 1	3916 2	Y	-0-			-0-
							196 1	3891 2	Y	-0-			-0-
12		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	157 1	3220 2	Y	80	79 0		1
							88 9						
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	165 1	3125 2	Y	179	176 0		4
							197 9						
*02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-							
*03		4123 X	3487	-0-	-636	-0-							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL	DEPTH	14350	PERF.11578 - 13962
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			-0-
							14 1	309 2	Y	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			-0-
							14 1	275 2	Y	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-			-0-
							17 1	329 2	Y	-0-			-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-							
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-							
*03		346 N	346	-0-	-0-	-0-							
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014										TOTAL	DEPTH	12978	PERF. 3800 - 5383
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		4278 X	4089	-0-	-189	-0-		177	1	3554	2	Y	325	324 0	7
								358	9						
11		4140 X	3893	-0-	-247	-0-		158	1	3379	2	Y	324	324 0	7
								356	9						
12		4278 X	4058	-0-	-220	-0-		177	1	3516	2	Y	332	333 0	6
								365	9						
01		4278 X	3886	-0-	-392	-0-		168	1	3336	2	Y	347	346 0	7
								382	9						
*02		3944 X	2939	-0-	-1005	-0-		127	1	2611	2	Y	183	187 0	3
								201	9						
*03		4092 X	3658	-0-	-434	-0-		180	1	3412	2	Y	60	62 0	1
								66	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948															
10		6107 X	5533	-0-	-574	-0-		255	1	5123	2	Y	141	141 0	3
								155	9						
11		5910 X	5192	-0-	-718	-0-		225	1	4812	2	Y	141	141 0	3
								155	9						
12		6107 X	5287	-0-	-820	-0-		245	1	4882	2	Y	145	145 0	3
								160	9						
01		6107 X	5021	-0-	-1086	-0-		233	1	4622	2	Y	151	151 0	3
								166	9						
*02		5394 X	4316	-0-	-1078	-0-		196	1	4019	2	Y	92	93 0	2
								101	9						
*03		5518 X	4489	-0-	-1029	-0-		224	1	4250	2	Y	14	16 0	-0-
								15	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776															
10		2790 X	2755	-0-	-35	-0-		131	1	2624	2	Y	-0-		-0-
								115	1	2453	2	Y	-0-		-0-
11		2700 N	2568	-0-	-132	-0-		122	1	2430	2	Y	-0-		-0-
								119	1	2364	2	Y	-0-		-0-
12		2790 N	2552	-0-	-238	-0-		109	1	2240	2	Y	1	1 0	-0-
								1	9						
01		2759 N	2483	-0-	-276	-0-		128	1	2434	2	Y	5	5 0	-0-
								6	9						
*02		2494 N	2350	-0-	-144	-0-									
*03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648															
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		176	1	3539	2	Y	14	14 0	-0-
								15	9						
11		3420 X	2900	-0-	-520	-0-		129	1	2756	2	Y	14	14 0	-0-
								15	9						
12		3534 X	3003	-0-	-531	-0-		143	1	2843	2	Y	15	15 0	-0-
								17	9						
01		3534 X	2616	-0-	-918	-0-		125	1	2474	2	Y	15	15 0	-0-
								17	9						
*02		3306 X	2491	-0-	-815	-0-		114	1	2341	2	Y	33	32 0	1
								36	9						
*03		3534 X	2848	-0-	-686	-0-		135	1	2570	2	Y	130	128 0	3
								143	9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		2635 N	2595	-0-	-40	-0-	120	1	2412	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
11		2550 N	2490	-0-	-60	-0-	109	1	2318	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
12		2635 N	2594	-0-	-41	-0-	121	1	2409	2	Y	58	58	0	1
							64	9							
01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	124	1	2464	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
*02		2407 N	2386	-0-	-21	-0-	107	1	2203	2	Y	69	69	0	1
							76	9							
*03		2604 N	2571	-0-	-33	-0-	123	1	2330	2	Y	107	106	0	2
							118	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028															
10		558 X	353	-0-	-205	-0-	15	1	305	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
11		450 X	360	-0-	-90	-0-	15	1	312	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
12		496 X	402	-0-	-94	-0-	18	1	350	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
01		496 X	332	-0-	-164	-0-	14	1	283	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
*02		348 X	256	-0-	-92	-0-	10	1	213	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
*03		403 X	217	-0-	-186	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	1	0	-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034															
10		2945 X	2667	-0-	-278	-0-	124	1	2498	2	Y	41	41	0	1
							45	9							
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	121	1	2576	2	Y	41	41	0	1
							45	9							
12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	157	1	3133	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
01		3100 N	3137	-0-	37	37	148	1	2942	2	Y	43	43	0	1
							47	9							
*02		2820 N	2783	-0-	-37	-0-	127	1	2605	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
*03		3100 X	3068	-0-	-32	-0-	151	1	2864	2	Y	48	48	0	1
							53	9							

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200															
10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	148	1	2968	2	Y	-0-			-0-
11		2670 X	2402	-0-	-268	-0-	107	1	2295	2	Y	-0-			-0-
12		2790 X	2005	-0-	-785	-0-	96	1	1909	2	Y	-0-			-0-
01		3131 X	2248	-0-	-883	-0-	108	1	2140	2	Y	-0-			-0-
*02		2929 X	2141	-0-	-788	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-			-0-
*03		3131 X	2632	-0-	-499	-0-	129	1	2444	2	Y	54	53	0	1
							59	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	182 1	3654 2	Y	48	48 0	1
							53 9					
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	167 1	3559 2	Y	48	48 0	1
							53 9					
12		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	188 1	3739 2	Y	50	50 0	1
							55 9					
01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	187 1	3714 2	Y	52	52 0	1
							57 9					
*02		3596 X	3470	-0-	-126	-0-	157 1	3230 2	Y	75	75 0	1
							83 9					
*03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	183 1	3479 2	Y	208	205 0	4
							229 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020												
10		496 N	225	-0-	-271	-0-	11 1	214 2	Y	-0-		-0-
							19 1	397 2	Y	-0-		-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 2	Y	-0-		-0-
							14 1	270 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	284	-0-	-88	-0-	14 1	270 2	Y	-0-		-0-
							14 1	280 2	Y	-0-		-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-		-0-
							13 1	259 2	Y	-0-		-0-
*02		406 N	272	-0-	-134	-0-	13 1	259 2	Y	-0-		-0-
							12 1	234 2	Y	-0-		-0-
*03		279 N	246	-0-	-33	-0-	12 1	234 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050												
10		4216 X	3393	-0-	-823	-0-	161 1	3232 2	Y	-0-		-0-
							174 1	3709 2	Y	-0-		-0-
11		4080 X	3883	-0-	-197	-0-	174 1	3709 2	Y	-0-		-0-
							225 1	4480 2	Y	-0-		-0-
12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	225 1	4480 2	Y	-0-		-0-
							252 1	4997 2	Y	-0-		-0-
01		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	252 1	4997 2	Y	-0-		-0-
							216 1	4448 2	Y	-0-		-0-
*02		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	216 1	4448 2	Y	-0-		-0-
							234 1	4429 2	Y	-0-		-0-
*03		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	234 1	4429 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500												
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	193 1	3875 2	Y	34	34 0	1
							37 9					
11		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	191 1	4081 2	Y	34	34 0	1
							37 9					
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	210 1	4182 2	Y	35	35 0	1
							39 9					
01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	205 1	4071 2	Y	36	36 0	1
							40 9					
*02		3741 X	3580	-0-	-161	-0-	165 1	3395 2	Y	18	19 0	-0-
							20 9					
*03		3999 X	3965	-0-	-34	-0-	198 1	3753 2	Y	13	13 0	-0-
							14 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890												
10		7564 X	7352	-0-	-212	-0-	346 1	6951 2	Y	50	50 0	1
							55 9					
11		7320 X	7112	-0-	-208	-0-	316 1	6741 2	Y	50	50 0	1
							55 9					
12		7564 X	7102	-0-	-462	-0-	337 1	6708 2	Y	52	52 0	1
							57 9					
01		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	361 1	7150 2	Y	54	54 0	1
							59 9					
*02		6960 X	6726	-0-	-234	-0-	309 1	6352 2	Y	59	59 0	1
							65 9					
*03		7347 X	7281	-0-	-66	-0-	360 1	6825 2	Y	87	86 0	2
							96 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		4154 X	4032	-0-	-122	-0-	184 1	3699 2	Y	135	135 0	3	
							149 9						
11		4020 X	3918	-0-	-102	-0-	169 1	3600 2	Y	135	135 0	3	
							149 9						
12		4154 X	4048	-0-	-106	-0-	186 1	3710 2	Y	138	139 0	2	
							152 9						
01		4061 X	4033	-0-	-28	-0-	186 1	3687 2	Y	145	144 0	3	
							160 9						
*02		3799 X	3597	-0-	-202	-0-	162 1	3327 2	Y	98	99 0	2	
							108 9						
*03		4061 X	3906	-0-	-155	-0-	193 1	3662 2	Y	46	47 0	1	
							51 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732													
10		3472 X	3337	-0-	-135	-0-	158 1	3179 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							146 1	3127 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		3360 X	3273	-0-	-87	-0-	164 1	3272 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							172 1	3414 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		3472 X	3436	-0-	-36	-0-	147 1	3015 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							172 1	3414 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	172 1	3414 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							147 1	3015 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02		3248 X	3162	-0-	-86	-0-	166 1	3157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							166 1	3157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03		3441 X	3323	-0-	-118	-0-	166 1	3157 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							166 1	3157 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826													
10		3968 X	2457	-0-	-1511	-0-	116 1	2341 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							100 1	2134 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		3390 X	2234	-0-	-1156	-0-	112 1	2237 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							106 1	2092 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		3255 X	2349	-0-	-906	-0-	106 1	2092 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							83 1	1697 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		2883 X	2198	-0-	-685	-0-	88 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							88 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02		2494 X	1780	-0-	-714	-0-	88 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							88 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03		2449 X	1756	-0-	-693	-0-	88 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							88 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416													
10		5332 X	3746	-0-	-1586	-0-	161 1	3244 2	Y	310	309 0	7	
							341 9						
11		5160 X	2917	-0-	-2243	-0-	115 1	2463 2	Y	308	309 0	6	
							339 9						
12		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	467 1	9292 2	Y	317	318 0	5	
							349 9						
01		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	724 1	14346 2	Y	332	330 0	7	
							365 9						
*02		13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	592 1	12174 2	Y	214	217 0	4	
							235 9						
*03		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	600 1	11388 2	Y	175	175 0	4	
							193 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956													
10		8215 X	4424	-0-	-3791	-0-	210 1	4214 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							174 1	3721 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		6840 X	3895	-0-	-2945	-0-	179 1	3575 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							169 1	3358 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		6262 X	3754	-0-	-2508	-0-	179 1	3575 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							169 1	3358 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		5425 X	3527	-0-	-1898	-0-	248 1	5105 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							248 1	5105 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	677 1	12840 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							677 1	12840 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*03		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	677 1	12840 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							677 1	12840 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		6293 X	5728	-0-	-565	-0-	270 1	5433 2	Y	23	23 0		-0-
							25 9						
11		6090 X	5494	-0-	-596	-0-	245 1	5224 2	Y	23	23 0		-0-
							25 9						
12		6231 X	5564	-0-	-667	-0-	265 1	5273 2	Y	24	24 0		-0-
							26 9						
01		6014 X	5684	-0-	-330	-0-	272 1	5383 2	Y	26	25 0		1
							29 9						
*02		5452 X	5068	-0-	-384	-0-	235 1	4822 2	Y	10	11 0		-0-
							11 9						
*03		5735 X	5593	-0-	-142	-0-	280 1	5313 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852													
10		10540 X	9454	-0-	-1086	-0-	446 1	8971 2	Y	34	34 0		1
							37 9						
11		10200 X	9027	-0-	-1173	-0-	402 1	8588 2	Y	34	34 0		1
							37 9						
12		10509 X	9334	-0-	-1175	-0-	444 1	8851 2	Y	35	35 0		1
							39 9						
01		10137 X	9593	-0-	-544	-0-	459 1	9094 2	Y	36	36 0		1
							40 9						
*02		9222 X	8680	-0-	-542	-0-	401 1	8235 2	Y	40	40 0		1
							44 9						
*03		9455 X	9397	-0-	-58	-0-	460 1	8716 2	Y	201	198 0		4
							221 9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													
10		10044 X	10015	-0-	-29	-0-	471 1	9474 2	Y	64	64 0		1
							70 9						
11		9720 X	9304	-0-	-416	-0-	413 1	8821 2	Y	64	64 0		1
							70 9						
12		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	478 1	9510 2	Y	66	66 0		1
							73 9						
01		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	478 1	9477 2	Y	69	69 0		1
							76 9						
*02		9367 X	8278	-0-	-1089	-0-	382 1	7850 2	Y	42	42 0		1
							46 9						
*03		10075 X	7038	-0-	-3037	-0-	351 1	6656 2	Y	28	28 0		1
							31 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	4646	-0-	4646	4646	208 1	4438 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	4646			Y	-0-			-0-
*01		7186 X	2540	-0-	-4646	-0-	120 1	2374 2	Y	42	41 0		1
							46 9						
*02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	138 1	2834 2	Y	119	118 0		2
							131 9						
*03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	156 1	2959 2	Y	208	206 0		4
							229 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		775 N	665	-0-	-110	-0-	31	1	627	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
11		720 N	636	-0-	-84	-0-	28	1	601	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
12		713 N	509	-0-	-204	-0-	24	1	478	2	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
*02		609 N	526	-0-	-83	-0-	24	1	494	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	4	4 0	-0-
							4	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696														
10		3720 X	3326	-0-	-394	-0-	150	1	3019	2	Y	143	143 0	3
							157	9						
11		3600 X	3192	-0-	-408	-0-	136	1	2899	2	Y	143	143 0	3
							157	9						
12		3720 X	3232	-0-	-488	-0-	147	1	2923	2	Y	147	147 0	3
							162	9						
01		3596 X	2967	-0-	-629	-0-	134	1	2665	2	Y	153	153 0	3
							168	9						
*02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	2968	2	Y	169	169 0	3
							186	9						
*03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3511	2	Y	87	88 0	2
							96	9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132														
10		6138 X	4434	-0-	-1704	-0-	210	1	4216	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
11		5730 X	4664	-0-	-1066	-0-	208	1	4448	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
12		5983 X	4697	-0-	-1286	-0-	224	1	4465	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
01		5611 X	2493	-0-	-3118	-0-	119	1	2366	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
*02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	215	1	4413	2	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
*03		4805 X	4355	-0-	-450	-0-	218	1	4137	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833														
10		15035 X	14426	-0-	-609	-0-	681	1	13695	2	Y	45	45 0	1
							50	9						
11		14550 X	13872	-0-	-678	-0-	618	1	13204	2	Y	45	45 0	1
							50	9						
12		15035 X	14621	-0-	-414	-0-	697	1	13873	2	Y	46	46 0	1
							51	9						
01		15035 X	14906	-0-	-129	-0-	714	1	14139	2	Y	48	48 0	1
							53	9						
*02		14065 X	13244	-0-	-821	-0-	612	1	12575	2	Y	52	52 0	1
							57	9						
*03		14632 X	13897	-0-	-735	-0-	692	1	13130	2	Y	68	68 0	1
							75	9						

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7068 X	6843	-0-	-225	-0-	318	1	6389	2	Y	124	123	0	3
						136	9							
11	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	347	1	7411	2	Y	123	123	0	3
						135	9							
12	7068 X	3872	-0-	-3196	-0-	179	1	3555	2	Y	125	126	0	2
						138	9							
01	7068 X	146	-0-	-6922	-0-	1	2	145	9	Y	132	131	0	3
*02	6612 X	173	-0-	-6439	-0-	1	1	12	2	Y	145	145	0	3
						160	9							
*03	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	209	208	0	4

 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

10	13795 X	12006	-0-	-1789	-0-	562	1	11302	2	Y	129	128	0	3
						142	9							
11	13380 X	10877	-0-	-2503	-0-	480	1	10256	2	Y	128	128	0	3
						141	9							
12	14012 X	11050	-0-	-2962	-0-	521	1	10385	2	Y	131	132	0	2
						144	9							
01	13609 X	11252	-0-	-2357	-0-	533	1	10567	2	Y	138	137	0	3
						152	9							
*02	11861 X	9753	-0-	-2108	-0-	446	1	9165	2	Y	129	130	0	2
						142	9							
*03	11997 X	10919	-0-	-1078	-0-	537	1	10194	2	Y	171	169	0	4
						188	9							

 MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

10	175801 X	77991	-0-	-97810	-0-	3632	1	73011	2	Y	1225	1222	0	26
						1348	9							
11	113490 X	71250	-0-	-42240	-0-	3127	1	66780	2	Y	1221	1222	0	25
						1343	9							
12	117273 X	64846	-0-	-52427	-0-	3034	1	60433	2	Y	1254	1257	0	22
						1379	9							
01	94271 X	59706	-0-	-34565	-0-	2799	1	55464	2	Y	1312	1306	0	28
						1443	9							
*02	79924 X	50069	-0-	-29855	-0-	2300	1	47267	2	Y	456	476	0	8
						502	9							
*03	77996 X	48136	-0-	-29860	-0-	2402	1	45552	2	Y	165	170	0	3
						182	9							

OIL AND GAS DIVISION

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	37510 X	14529	-0-	-22981	-0-	674	1	13551	2	Y	276	275 0	6
						304	9						
11	19890 X	11812	-0-	-8078	-0-	515	1	10993	2	Y	276	276 0	6
						304	9						
12	22289 X	11352	-0-	-10937	-0-	528	1	10513	2	Y	283	284 0	5
						311	9						
01	22289 X	12832	-0-	-9457	-0-	601	1	11905	2	Y	296	295 0	6
						326	9						
*02	20851 X	10527	-0-	-10324	-0-	472	1	9696	2	Y	326	326 0	6
						359	9						
*03	14539 X	9672	-0-	-4867	-0-	474	1	8982	2	Y	196	198 0	4
						216	9						

 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	459	2	36	9	N	33		108
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	618	2	53	9	N	48		156
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	608	2	51	9	N	46	32 1	170
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	383	2	55	9	N	50		220
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	587	2	52	9	N	47	184 1	83
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		83

 MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

10	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711	579	1	5091	3	Y	37	42 1	28
						41	9						
11	DLQ G-10	5297	-0-	5297	11008	645	1	4597	3	Y	50	42 1	36
						55	9						
12	16471 X	5463	-0-	-11008	-0-	659	1	4763	3	Y	37	41 1	32
						41	9						
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	697	1	4885	3	Y	45	41 1	36
						50	9						
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	694	1	5068	3	Y	56	50 1	42
						62	9						
*03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	743	1	5340	3	Y	91	64 1	69
						100	9						

 E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #:		2ST	RRCID ->	154530	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9826 - 10692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	127	1	1116	3	Y	132	143	1			98
11	DLQ G-10	1588	-0-	1588	2976	145	9	1217	3	Y	182	146	1			134
12	1700 N	1623	-0-	-77	2899	171	1	1298	3	Y	133	146	1			121
01	3100 N	1526	-0-	-1574	1325	200	9	1183	3	Y	158	146	1			133
02	2218 N	893	-0-	-1325	-0-	179	1	666	3	Y	124	136	1			121
03	1302 N	961	-0-	-341	-0-	146	9	711	3	Y	137	120	1			138
						169	1									
						174	9									
						91	1									
						136	9									
						99	1									
						151	9									

MERIT ENERGY COMPANY				561136						CNTY: HIDALGO						
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #:		1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9869				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974 - 10032				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9902 - 10384				
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	139	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	131	1	1668	2	Y	-0-					-0-
01	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	123	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*02	1711 N	1615	-0-	-96	-0-	118	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	148	1	1729	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828	-	9878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	22258 X	21562	-0-	-696	-0-	1457	1	20105	2	Y	-0-			-0-
11	21330 X	20250	-0-	-1080	-0-	1359	1	18891	2	Y	-0-			-0-
12	22227 X	19690	-0-	-2537	-0-	1433	1	18257	2	Y	-0-			-0-
01	22103 X	17614	-0-	-4489	-0-	1316	1	16298	2	Y	-0-			-0-
*02	20677 X	16956	-0-	-3721	-0-	1235	1	15721	2	Y	-0-			-0-
*03	21576 X	18427	-0-	-3149	-0-	1435	1	16716	2	Y	251	246	0	5
						276	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560	-	10468
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
*02	174 N	108	-0-	-66	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10035	-	10101
10	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	221	1	3045	2	Y	-0-			-0-
11	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	208	1	2897	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	224	1	2853	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2776	-0-	-603	-0-	207	1	2569	2	Y	-0-			-0-
*02	3161 X	2663	-0-	-498	-0-	194	1	2469	2	Y	-0-			-0-
*03	3255 X	3044	-0-	-211	-0-	241	1	2803	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)		58742 342		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3980	-	4470
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A		
10	DLQ G-10	262	-0-	262	262	24	1	226	3	Y	11	7	0	4
						12	9							
11	538 N	276	-0-	-262	-0-	23	1	217	3	Y	33	24	0	13
						36	9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	36	26	0	23
						40	9							
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	39	41	0	21
						43	9							
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1888	3	Y	31	31	0	21
						34	9							
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	28	1	240	3	Y	29	32	0	18
						32	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-		28 1	267 3	Y		-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		31 1	288 3	Y		-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		29 1	275 3	Y		-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-		26 1	249 3	Y		-0-			-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		22 1	1582 3	Y		-0-			-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-		32 1	270 3	Y		-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986			TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382					
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		32 1	300 3	Y		13	14 0		8
							14 9							
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		29 1	278 3	Y		12	13 0		7
							13 9							
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		30 1	279 3	Y		12	10 0		9
							13 9							
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		32 1	295 3	Y		14	15 0		8
							15 9							
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		32 1	2319 3	Y		7	9 0		6
							8 9							
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-		35 1	294 3	Y		-0-	6 0		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987			TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758					
10	DLQ G-10	956	-0-	956	956		88 1	832 3	Y		33	38 0		24
							36 9							
11	DLQ G-10	766	-0-	766	1722		71 1	662 3	Y		30	33 0		21
							33 9							
12	1700 N	963	-0-	-737	985		90 1	837 3	Y		33	27 0		27
							36 9							
01	1952 N	967	-0-	-985	-0-		90 1	838 3	Y		35	40 0		22
							39 9							
02	2900 N	6832	-0-	3932	3932		93 1	6707 3	Y		29	29 0		22
							32 9							
*03	3100 N	945	-0-	-2155	1777		97 1	816 3	Y		29	32 0		19
							32 9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960							
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	16	19	0		9
						18	9								
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	15	17	0		7
						17	9								
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	16	14	0		9
						18	9								
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	18	20	0		7
						20	9								
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	19	1	1392	3	Y	21	18	0		10
						23	9								
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	29	27	0		12
						32	9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992							
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	146	1	1409	3	Y	-0-				-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	152	1	1413	3	Y	-0-				-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	3	Y	-0-				-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1587	3	Y	-0-				-0-
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	241	1	1792	3	Y	16	8	0		8
						18	9								
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	264	1	2001	3	Y	77	52	0		33
						85	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4030 X	3759	-0-	-271	-0-	355 1	3360 3	Y	40	45 0		26
							44 9						
11		3900 X	3579	-0-	-321	-0-	342 1	3204 3	Y	30	36 0		20
							33 9						
12		4030 X	3744	-0-	-286	-0-	358 1	3350 3	Y	33	28 0		25
							36 9						
01		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	357 1	3345 3	Y	36	40 0		21
							40 9						
02		25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	353 1	25565 3	Y	30	29 0		22
							33 9						
03		3751 X	3741	-0-	-10	-0-	393 1	3316 3	Y	29	32 0		19
							32 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742													
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	Y	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	27 1	257 3	Y	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	Y	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	263 3	Y	-0-			-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	26 1	1874 3	Y	-0-			-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	247 3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103													
10		961 N	276	-0-	-685	-0-	25 1	232 3	Y	17	37 0		22
							19 9						
11		1470 N	305	-0-	-1165	-0-	28 1	260 3	Y	15	24 0		13
							17 9						
12		992 N	434	-0-	-558	-0-	40 1	376 3	Y	16	16 0		13
							18 9						
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	43 1	401 3	Y	18	21 0		10
							20 9						
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	20 1	1466 3	Y	21	18 0		13
							23 9						
03		434 N	318	-0-	-116	-0-	30 1	256 3	Y	29	27 0		15
							32 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947													
10		4433 X	4173	-0-	-260	-0-	381 1	3602 3	Y	173	201 0		121
							190 9						
11		4290 X	3946	-0-	-344	-0-	364 1	3419 3	Y	148	172 0		97
							163 9						
12		4433 X	4030	-0-	-403	-0-	372 1	3469 3	Y	172	141 0		128
							189 9						
01		4433 X	4084	-0-	-349	-0-	373 1	3491 3	Y	200	215 0		113
							220 9						
02		27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	371 1	26910 3	Y	151	153 0		111
							166 9						
03		4185 X	4075	-0-	-110	-0-	416 1	3507 3	Y	138	157 0		92
							152 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	335	1	3170	3	Y	35	40	0	21
							39	9							
11		3690 X	3530	-0-	-160	-0-	337	1	3160	3	Y	30	34	0	17
							33	9							
12		3813 X	3602	-0-	-211	-0-	345	1	3220	3	Y	34	28	0	23
							37	9							
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	354	1	3318	3	Y	40	43	0	20
							44	9							
02		26919 X	26919	-0-	-0-	-0-	366	1	26520	3	Y	30	31	0	19
							33	9							
03		3658 X	3601	-0-	-57	-0-	379	1	3192	3	Y	27	31	0	15
							30	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863															
10		806 N	193	-0-	-613	-0-	18	1	175	3	Y	-0-			-0-
11		810 N	330	-0-	-480	-0-	32	1	298	3	Y	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	Y	-0-			-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-			-0-
02		2900 N	4941	-0-	2041	2041	67	1	4874	3	Y	-0-			-0-
*03		2676 N	635	-0-	-2041	-0-	67	1	568	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350															
10		3162 X	2855	-0-	-307	-0-	270	1	2546	3	Y	35	40	0	19
							39	9							
11		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	293	1	2746	3	Y	30	34	0	15
							33	9							
12		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	311	1	2905	3	Y	34	28	0	21
							37	9							
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	308	1	2889	3	Y	40	43	0	18
							44	9							
02		21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	289	1	20932	3	Y	30	31	0	17
							33	9							
03		3162 X	3002	-0-	-160	-0-	316	1	2655	3	Y	28	31	0	14
							31	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	225	1	2135	3	Y	-0-		-0-
11	2460	N	2269	-0-	-191	-0-	218	1	2051	3	Y	-0-		-0-
12	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	220	1	2056	3	Y	-0-		-0-
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	222	1	2073	3	Y	-0-		-0-
02	2900	N	15809	-0-	12909	12909	215	1	15594	3	Y	-0-		-0-
*03	3100	N	2306	-0-	-794	12115	244	1	2062	3	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819														
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	141	1	1331	3	Y	35	40 0	22
							39	9						
11	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	131	1	1229	3	Y	30	34 0	18
							33	9						
12	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	136	1	1270	3	Y	34	28 0	24
							37	9						
01	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	106	1	996	3	Y	36	41 0	19
							40	9						
02	2900	N	5606	-0-	2706	2706	76	1	5498	3	Y	29	29 0	19
							32	9						
*03	3100	N	877	-0-	-2223	483	90	1	757	3	Y	27	30 0	16
							30	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574														
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	73	1	696	3	Y	-0-		-0-
11	990	N	860	-0-	-130	-0-	83	1	777	3	Y	-0-		-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	125	1	1161	3	Y	-0-		-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	114	1	1069	3	Y	-0-		-0-
02	2900	N	7851	-0-	4951	4951	107	1	7744	3	Y	-0-		-0-
*03	3100	N	1106	-0-	-1994	2957	118	1	988	3	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548														
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	-0-			-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	2	Y	-0-			-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	-0-			-0-
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	87	1	1084	2	Y	-0-			-0-
*02		1189 N	375	-0-	-814	-0-	27	1	348	2	Y	-0-			-0-
*03		1271 N	23	-0-	-1248	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0															
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
*02		58 N	56	-0-	-2	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
*03		62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A															
10		2635 X	2415	-0-	-220	-0-	163	1	2252	2	Y	-0-			-0-
11		2550 X	2338	-0-	-212	-0-	157	1	2181	2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2354	-0-	-312	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-			-0-
01		2573 X	2140	-0-	-433	-0-	160	1	1980	2	Y	-0-			-0-
*02		2407 X	2164	-0-	-243	-0-	156	1	1989	2	Y	17	17	0	-0-
*03		2418 X	2417	-0-	-1	-0-	186	1	2164	2	Y	61	60	0	1
							67	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O																
10	2387 X	2134	-0-	-253	-0-	141	1	1941	2	Y	47	47	0			1
						52	9									
11	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	133	1	1846	2	Y	47	47	0			1
						52	9									
12	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	147	1	1874	2	Y	48	48	0			1
						53	9									
01	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	137	1	1694	2	Y	50	50	0			1
						55	9									
*02	1972 N	1915	-0-	-57	-0-	134	1	1705	2	Y	69	69	0			1
						76	9									
*03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	157	1	1832	2	Y	126	124	0			3
						139	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705																
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1519 X	1416	-0-	-103	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1519 X	1237	-0-	-282	-0-	92	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*02	1421 X	1096	-0-	-325	-0-	80	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*03	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	98	1	1147	2	Y	104	102	0			2
						114	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4296				Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752 - 12186			
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2117	2	Y	49	49	0
11	1770 N	1117	-0-	-653	-0-	54	9	992	2	Y	49	49	0
12	1829 N	140	-0-	-1689	-0-	71	1	79	2	Y	50	50	0
01	1829 N	859	-0-	-970	-0-	54	9	742	2	Y	52	52	0
*02	1073 N	110	-0-	-963	-0-	6	1	43	2	Y	58	58	0
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	55	9	752	2	Y	68	68	0
						60	1						
						57	9						
						3	1						
						64	9						
						65	1						
						75	9						

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10534 - 10967			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
*02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11282 - 11398			
10	4929 X	4330	-0-	-599	-0-	292	1	4026	2	Y	11	11	0
11	4770 X	3524	-0-	-1246	-0-	12	9	3276	2	Y	11	11	0
12	4929 X	4104	-0-	-825	-0-	236	1	3794	2	Y	11	11	0
01	4867 X	3735	-0-	-1132	-0-	12	9	3444	2	Y	12	12	0
*02	4466 X	3699	-0-	-767	-0-	278	1	3417	2	Y	13	13	0
*03	4340 X	3994	-0-	-346	-0-	13	9	3671	2	Y	7	7	0
						268	1						
						14	9						
						315	1						
						8	9						

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8447 - 8467			
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	329	1	4537	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	344	1	4783	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4991 X	4254	-0-	-737	-0-	310	1	3944	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4991 X	2447	-0-	-2544	-0-	183	1	2264	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4959 X	3685	-0-	-1274	-0-	268	1	3417	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	5301 X	4716	-0-	-585	-0-	373	1	4343	2	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184			
10	4588 X	4390	-0-	-198	-0-	295	1	4076	2	Y	17	17	0
11	4410 X	4138	-0-	-272	-0-	19	9	3843	2	Y	17	17	0
12	4588 X	3549	-0-	-1039	-0-	276	1	3273	2	Y	17	17	0
01	4495 X	3887	-0-	-608	-0-	19	9	3578	2	Y	18	18	0
*02	4205 X	3725	-0-	-480	-0-	289	1	3433	2	Y	20	20	0
*03	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	20	9	3821	2	Y	79	77	0
						270	1						
						22	9						
						328	1						
						87	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903															
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
*02	116	N	70	-0-	-46	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720															
10	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	417	1	5754	2	Y	171	170	0	4
							188	9							
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	Y	169	170	0	3
							186	9							
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	427	1	5441	2	Y	175	175	0	3
							193	9							
01	6045	X	5543	-0-	-502	-0-	399	1	4944	2	Y	182	181	0	4
							200	9							
*02	5655	X	5613	-0-	-42	-0-	389	1	4957	2	Y	243	243	0	4
							267	9							
*03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	472	1	5499	2	Y	454	449	0	9
							499	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	376	1	5195	2	Y	67	67 0 1
						74	9					
11	5310 X	5098	-0-	-212	-0-	337	1	4687	2	Y	67	67 0 1
						74	9					
12	5487 X	4929	-0-	-558	-0-	353	1	4500	2	Y	69	69 0 1
						76	9					
01	5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	321	1	3971	2	Y	73	72 0 2
						80	9					
*02	5133 X	4227	-0-	-906	-0-	303	1	3862	2	Y	56	57 0 1
						62	9					
*03	5487 X	4539	-0-	-948	-0-	355	1	4140	2	Y	40	40 0 1
						44	9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	17	1	333	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	14	1	297	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-	-0-
*02	290 N	263	-0-	-27	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	-0-
*03	341 N	281	-0-	-60	-0-	12	1	225	2	Y	40	39 0 1
						44	9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	12 1	254 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1	273 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	291 2	Y	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	274	268 0		6
						301 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10650 - 10975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	422	1	5827	2	Y	-0-			-0-
11	6030 X	5658	-0-	-372	-0-	380	1	5278	2	Y	-0-			-0-
12	6231 X	5586	-0-	-645	-0-	407	1	5179	2	Y	-0-			-0-
01	6231 X	5070	-0-	-1161	-0-	379	1	4691	2	Y	-0-			-0-
*02	5829 X	4616	-0-	-1213	-0-	336	1	4280	2	Y	-0-			-0-
*03	6231 X	5638	-0-	-593	-0-	444	1	5174	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459		PERF.10782 - 10796				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844		
10	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	574	1	7921	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
11	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	590	1	8199	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
12	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	629	1	8008	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	559	1	6928	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*02	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	567	1	7211	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	664	1	7737	2	Y	312	306	0	6
						343	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11312 - 12100				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734 - 11150				
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1872	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	1986	2	Y	26	26	0	1
						29	9							
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	97	1	1237	2	Y	26	27	0	-0-
						29	9							
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	2	Y	29	28	0	1
						32	9							
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	116	1	1355	2	Y	15	16	0	-0-
						17	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	11415	PERF.11105	- 11188				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL DEPTH	11330	PERF.10990	- 11075				
10		713 X	568	-0-	-145	-0-	38	1	530	2	Y	-0-				-0-	
11		690 X	509	-0-	-181	-0-	34	1	475	2	Y	-0-				-0-	
12		744 X	518	-0-	-226	-0-	38	1	480	2	Y	-0-				-0-	
01		651 X	356	-0-	-295	-0-	27	1	329	2	Y	-0-				-0-	
*02		580 X	436	-0-	-144	-0-	32	1	404	2	Y	-0-				-0-	
*03		558 X	481	-0-	-77	-0-	38	1	443	2	Y	-0-				-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004										TOTAL DEPTH	12511	PERF.11424	- 11806				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017										TOTAL DEPTH	12607	PERF.11096	- 11978				
10		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	688	1	9498	2	Y	-0-				-0-	
11		10320 X	7645	-0-	-2675	-0-	513	1	7132	2	Y	-0-				-0-	
12		10912 X	8624	-0-	-2288	-0-	628	1	7996	2	Y	-0-				-0-	
01		10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	616	1	7629	2	Y	-0-				-0-	
*02		10208 X	8274	-0-	-1934	-0-	600	1	7640	2	Y	31	30	0		1	
							34	9									
*03		10199 X	8463	-0-	-1736	-0-	660	1	7686	2	Y	106	105	0		2	
							117	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10670	- 11450				
10		8866 X	8292	-0-	-574	-0-	560	1	7732	2	Y	-0-				-0-	
11		8580 X	7550	-0-	-1030	-0-	507	1	7043	2	Y	-0-				-0-	
12		8959 X	8065	-0-	-894	-0-	587	1	7478	2	Y	-0-				-0-	
01		8494 X	8189	-0-	-305	-0-	612	1	7577	2	Y	-0-				-0-	
*02		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	579	1	7367	2	Y	115	113	0		2	
							127	9									
*03		8277 X	6954	-0-	-1323	-0-	517	1	6028	2	Y	372	366	0		8	
							409	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	12235	PERF.11906	- 11938				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	70	0			1	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	70	0			1	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72	72	0			1	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	76	75	0			2	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83	83	0			2	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	118	118	0			2	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE				AMT	CODE	AMT	
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	2	Y	-0-				-0-
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	33	1	454	2	Y	-0-				-0-
12		589 N	462	-0-	-127	-0-	34	1	428	2	Y	-0-				-0-
01		527 N	402	-0-	-125	-0-	30	1	372	2	Y	-0-				-0-
*02		464 N	432	-0-	-32	-0-	31	1	401	2	Y	-0-				-0-
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228																
10		30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	2064	1	28484	2	Y	256	256	0		5
							282	9								
11		29742 X	29742	-0-	-0-	-0-	1977	1	27483	2	Y	256	256	0		5
							282	9								
12		29529 X	29529	-0-	-0-	-0-	2129	1	27111	2	Y	263	263	0		5
							289	9								
01		26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1931	1	23916	2	Y	274	273	0		6
							301	9								
*02		26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	1896	1	24128	2	Y	311	311	0		6
							342	9								
*03		29676 X	29676	-0-	-0-	-0-	2304	1	26837	2	Y	486	482	0		10
							535	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282																
10		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	Y	-0-				-0-
11		1110 X	1017	-0-	-93	-0-	68	1	949	2	Y	-0-				-0-
12		1178 X	1003	-0-	-175	-0-	73	1	930	2	Y	-0-				-0-
01		1209 X	1005	-0-	-204	-0-	75	1	930	2	Y	-0-				-0-
*02		1131 X	940	-0-	-191	-0-	68	1	872	2	Y	-0-				-0-
*03		1209 X	1025	-0-	-184	-0-	80	1	933	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661																
10		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	444	1	6132	2	Y	-0-				-0-
11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	404	1	5614	2	Y	-0-				-0-
12		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	439	1	5596	2	Y	-0-				-0-
01		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	406	1	5026	2	Y	-0-				-0-
*02		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	380	1	4840	2	Y	-0-				-0-
*03		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	472	1	5501	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		9424 X	8465	-0-	-959	-0-	566	1	7815	2	Y	76	75	0	2
							84	9							
11		9210 X	8190	-0-	-1020	-0-	544	1	7563	2	Y	75	75	0	2
							83	9							
12		9517 X	6693	-0-	-2824	-0-	481	1	6128	2	Y	76	77	0	1
							84	9							
01		9517 X	7669	-0-	-1848	-0-	566	1	7014	2	Y	81	80	0	2
							89	9							
*02		8903 X	8518	-0-	-385	-0-	616	1	7838	2	Y	58	59	0	1
							64	9							
*03		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	684	1	7972	2	Y	30	30	0	1
							33	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770															
10		14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	1003	1	13846	2	Y	50	50	0	1
							55	9							
11		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	970	1	13479	2	Y	50	50	0	1
							55	9							
12		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	1045	1	13315	2	Y	52	52	0	1
							57	9							
01		13516 X	12973	-0-	-543	-0-	965	1	11949	2	Y	54	54	0	1
							59	9							
*02		12644 X	12484	-0-	-160	-0-	905	1	11514	2	Y	59	59	0	1
							65	9							
*03		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	1106	1	12884	2	Y	281	276	0	6
							309	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092															
10		17515 X	15038	-0-	-2477	-0-	1006	1	13877	2	Y	141	141	0	3
							155	9							
11		16950 X	14141	-0-	-2809	-0-	938	1	13048	2	Y	141	141	0	3
							155	9							
12		17515 X	13841	-0-	-3674	-0-	996	1	12685	2	Y	145	145	0	3
							160	9							
01		17515 X	12904	-0-	-4611	-0-	952	1	11786	2	Y	151	151	0	3
							166	9							
*02		14065 X	12874	-0-	-1191	-0-	924	1	11766	2	Y	167	167	0	3
							184	9							
*03		15035 X	14179	-0-	-856	-0-	1100	1	12814	2	Y	241	239	0	5
							265	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306															
10		1798 N	1611	-0-	-187	-0-	109	1	1502	2	Y	-0-			-0-
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1522	-0-	-183	-0-	111	1	1411	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1274	-0-	-338	-0-	95	1	1179	2	Y	-0-			-0-
*02		1479 N	1221	-0-	-258	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*03		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N		14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y		-0-			-0-
11	15 N		10	-0-	-5	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
01	14 N		-0-	-0-	-14	-0-			Y		-0-			-0-
02	10 N		-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

10	744 N		-0-	-0-	-744	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	465 N		-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	273 N		273	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2	Y		-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

10	5022 X	4573	-0-	-449	-0-	306 1	4221 2	46 9	Y		42	42 0		1
11	4740 X	4283	-0-	-457	-0-	284 1	3953 2	46 9	Y		42	42 0		1
12	4929 X	4248	-0-	-681	-0-	306 1	3894 2	48 9	Y		44	44 0		1
01	4929 X	3822	-0-	-1107	-0-	282 1	3490 2	50 9	Y		45	45 0		1
*02	4611 X	3739	-0-	-872	-0-	268 1	3416 2	55 9	Y		50	50 0		1
*03	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	316 1	3679 2	277 9	Y		252	248 0		5

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	58 1	800 2	112 9	Y		102	102 0		2
11	990 N	822	-0-	-168	-0-	48 1	662 2	112 9	Y		102	102 0		2
12	1023 N	814	-0-	-209	-0-	51 1	647 2	116 9	Y		105	105 0		2
01	961 N	735	-0-	-226	-0-	46 1	569 2	120 9	Y		109	109 0		2
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 1	685 2	87 9	Y		79	80 0		1
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	63 1	736 2	18 9	Y		16	17 0		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		15159 X	14792	-0-	-367	-0-	998 1	13766 2	Y	25	24 0	1
							28 9					
11		14670 X	11247	-0-	-3423	-0-	753 1	10469 2	Y	23	24 0	-0-
							25 9					
12		12431 X	11014	-0-	-1417	-0-	800 1	10188 2	Y	24	24 0	-0-
							26 9					
01		14787 X	12103	-0-	-2684	-0-	902 1	11172 2	Y	26	25 0	1
							29 9					
*02		13833 X	9727	-0-	-4106	-0-	706 1	8990 2	Y	28	28 0	1
							31 9					
*03		14787 X	10704	-0-	-4083	-0-	843 1	9817 2	Y	40	40 0	1
							44 9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918												
10		3007 X	2798	-0-	-209	-0-	185 1	2555 2	Y	53	53 0	1
							58 9					
11		2940 X	2840	-0-	-100	-0-	187 1	2595 2	Y	53	53 0	1
							58 9					
12		3069 X	2198	-0-	-871	-0-	156 1	1981 2	Y	55	55 0	1
							61 9					
01		3069 X	2679	-0-	-390	-0-	195 1	2421 2	Y	57	57 0	1
							63 9					
*02		2755 X	2585	-0-	-170	-0-	183 1	2333 2	Y	63	63 0	1
							69 9					
*03		2945 X	2829	-0-	-116	-0-	217 1	2522 2	Y	82	81 0	2
							90 9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.//		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136													
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 16		RRCID -> 167307		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 23		RRCID -> 167447		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868							
10	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-				-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	76	1	969	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-				-0-
*02	1102 N	914	-0-	-188	-0-	67	1	847	2	Y	-0-				-0-
*03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	79	1	924	2	Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 26		RRCID -> 167989		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966							
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	14	1	189	2	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	14	1	188	2	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	14	1	172	2	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	140	2	Y	17	17	0		-0-
						19	9								
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	19	19	0		-0-
						21	9								
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	22	22	0		-0-
						24	9								

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168184		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 2		RRCID -> 062459		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)				58742 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
BEAURLINE				WELL #:	1	RRCID ->	218823	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13554 - 13852
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	1968	298 1	1606 3	Y	58	124 1		81	
11	2900 N	1874	-0-	-1026	942	64 9	1564 3	Y	43			124	
12	3080 N	2138	-0-	-942	-0-	47 9	1748 3	Y	51	133 1		42	
01	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	334 1	1510 3	Y	52			94	
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	56 9	1643 3	Y	44			138	
03	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	285 1	1690 3	Y	62	127 1		73	
						57 9							
						292 1							
						48 9							
						307 1							
						68 9							
BEAURLINE				WELL #:	2	RRCID ->	225759	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	13532 - 13640
10	DLQ G-10	912	-0-	912	912	137 1	742 3	Y	30	62 1		41	
11	2245 N	1333	-0-	-912	-0-	33 9	1121 3	Y	21			62	
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	189 1	1135 3	Y	25	66 1		21	
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	23 9	938 3	Y	26			47	
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	217 1	1114 3	Y	22			69	
03	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	28 9	1104 3	Y	32	64 1		37	
						177 1							
						29 9							
						198 1							
						24 9							
						200 1							
						35 9							
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) <th>58742 911</th> <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="4">CAPACITY</th> <th colspan="4">CNTY: HIDALGO</th>				58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY <th>386310</th> <th></th> <th colspan="4"></th> <th colspan="4"></th>				386310									
MCALLEN, A. A. <th>WELL #:</th> <th>21</th> <th>RRCID -></th> <th>093691</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>05/02/1981</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13572</th> <th>PERF.</th> <th>13017 - 0</th>				WELL #:	21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	13017 - 0
10	DLQ G-10	304	-0-	304	304	29 1	275 3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	313	-0-	313	617	30 1	283 3	Y	-0-			-0-	
12	874 N	257	-0-	-617	-0-	25 1	232 3	Y	-0-			-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27 1	253 3	Y	2	2 0		-0-	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	2 9	1335 3	Y	2	1 0		1	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	18 1	217 3	Y	-0-	1 0		-0-	
						2 9							
						26 1							
MCALLEN, A. A. <th>WELL #:</th> <th>24</th> <th>RRCID -></th> <th>100064</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>05/27/1982</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>12923</th> <th>PERF.</th> <th>12718 - 12773</th>				WELL #:	24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.	12718 - 12773
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GUERRA, A. E. <th>WELL #:</th> <th>58</th> <th>RRCID -></th> <th>171956</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>11/25/1998</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>14600</th> <th>PERF.</th> <th>12540 - 12608</th>				WELL #:	58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12540 - 12608
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260								
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	24	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102								
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	14	9	0			5
						15	9									
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	26	1	1896	3	Y	23	16	0			12
						25	9									
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	28	26	0			14
						31	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MOCALLEN, A. A.				WELL #:	11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.12776 - 12910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A.				WELL #:	17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2716 - 2952
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902 - 12932
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, E. E.				WELL #:	11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584 - 12670
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, A. E.				WELL #:	36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292 - 12448
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.				WELL #:	39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190 - 12670
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715										COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 - 12732
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934										COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736 - 14290
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952										COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.	13082 - 14140
10	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	7284	3	Y	-0-		-0-	
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	6704	3	Y	-0-		-0-	
12	8835 X	7291	-0-	-1544	-0-	-0-	722	1	6569	3	Y	-0-		-0-	
01	8835 X	7657	-0-	-1178	-0-	-0-	846	1	6811	3	Y	-0-		-0-	
02	8265 X	8257	-0-	-8	-0-	-0-	977	1	7255	3	Y	23	12 0	11	
*03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	-0-	978	1	7419	3	Y	107	71 0	47	
							118	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754										COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12596 - 12712
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354										COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	12490 - 12830
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-		-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-		-0-	
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-		-0-	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-		-0-	
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	2	1 0	1	
							2	9							
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	9	6 0	4	
							10	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357										COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	13534	PERF.	12650 - 13520
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	614	1	5942	3	Y	-0-			-0-
11	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	630	1	5840	3	Y	-0-			-0-
12	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	668	1	6080	3	Y	-0-			-0-
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	785	1	6320	3	Y	-0-			-0-
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	722	1	5361	3	Y	25	13	0	12
						28	9							
*03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	873	1	6618	3	Y	116	77	0	51
						128	9							
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	314	1	3036	3	Y	66	64	0	40
						73	9							
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	313	1	2902	3	Y	65	66	0	39
						72	9							
12	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	315	1	2865	3	Y	58	45	0	52
						64	9							
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	368	1	2967	3	Y	45	58	0	39
						50	9							
02	3161 X	2872	-0-	-289	-0-	336	1	2492	3	Y	40	39	0	40
						44	9							
03	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	326	1	2472	3	Y	29	40	0	29
						32	9							
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	14600	PERF.12620	- 12636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011										TOTAL DEPTH	14530	PERF.13432	- 13452			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010										TOTAL DEPTH	14505	PERF.13148	- 13164			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017										TOTAL DEPTH	13560	PERF.12571	- 12940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017										TOTAL DEPTH	14700	PERF.12681	- 12742			
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	548	1	5305	3	Y	-0-					-0-
11	6000 X	5170	-0-	-830	-0-	504	1	4666	3	Y	-0-					-0-
12	6479 X	3655	-0-	-2824	-0-	363	1	3292	3	Y	-0-					-0-
01	6479 X	213	-0-	-6266	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	6061 X	-0-	-0-	-6061	-0-					Y	-0-					-0-
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017										TOTAL DEPTH	14585	PERF.12878	- 12936			
10	5363 X	4679	-0-	-684	-0-	438	1	4241	3	Y	-0-					-0-
11	5190 X	4101	-0-	-1089	-0-	399	1	3702	3	Y	-0-					-0-
12	5363 X	4059	-0-	-1304	-0-	403	1	3656	3	Y	-0-					-0-
01	5363 X	4002	-0-	-1361	-0-	442	1	3560	3	Y	-0-					-0-
02	4669 X	3582	-0-	-1087	-0-	425	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03	4681 X	3552	-0-	-1129	-0-	413	1	3139	3	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//										58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 11		RRCID -> 160984		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16850		PERF.12652 - 12728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 19		RRCID -> 164781		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12298 - 12794	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 25		RRCID -> 166323		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12264 - 12366	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
BEAURLINE, A. W.										WELL #: 28		RRCID -> 199142		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12140 - 12817	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC										183056									
RUSSELL-BEAMSLEY										WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413		PERF. N/A	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52		
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380		PERF. N/A	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A					
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870					
10	3317 X	2638	-0-	-679	-0-	-0-	47	1	2591	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	-0-	38	1	2510	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2136	-0-	-933	-0-	-0-	61	1	2075	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	-0-	69	1	2243	2	Y	-0-			-0-
02	2581 X	1952	-0-	-629	-0-	-0-	62	1	1890	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	-0-	81	1	2406	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760					
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	5263	2	Y	21	22	1	7
							23	9							
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	5352	2	Y	28	25	1	10
							31	9							
12	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	5989	2	Y	26	25	1	11
							29	9							
01	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	6578	2	Y	29	29	1	11
							32	9							
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	6086	2	Y	23	24	1	10
							25	9							
*03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	6615	2	Y	19	22	1	7
							21	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528	
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	9 1	508 2	Y	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9 1	596 2	Y	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	17 1	585 2	Y	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	558 2	Y	-0-
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	17 1	538 2	Y	-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	19 1	552 2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9454 - 9483	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	40	1	2189	2	Y	-0-
11	2280 N	2075	-0-	-205	-0-	31	1	2044	2	Y	-0-
12	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	57	1	1945	2	Y	-0-
01	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	62	1	2016	2	Y	-0-
02	2001 N	1905	-0-	-96	-0-	60	1	1845	2	Y	-0-
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901	
10	6417 X	5810	-0-	-607	-0-	103	1	5695	2	Y	4
						12	9				
11	5970 X	5328	-0-	-642	-0-	80	1	5233	2	Y	5
						15	9				
12	6231 X	2480	-0-	-3751	-0-	70	1	2396	2	Y	5
						14	9				
01	6231 X	5839	-0-	-392	-0-	175	1	5646	2	Y	6
						18	9				
02	5829 X	5705	-0-	-124	-0-	179	1	5514	2	Y	5
						12	9				
03	5797 X	4492	-0-	-1305	-0-	146	1	4334	2	Y	4
						12	9				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463	
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	5	1	295	2	Y	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	2	Y	-0-
02	406 N	295	-0-	-111	-0-	9	1	286	2	Y	-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	8	1	250	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	Y	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	667	2	Y	-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10430 - 10514															
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	12	1	687	2	Y	-0-	-0-		
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	9	1	620	2	Y	-0-	-0-		
12		620 N	605	-0-	-15	-0-	17	1	588	2	Y	-0-	-0-		
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	16	1	525	2	Y	-0-	-0-		
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-	-0-		
*03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	36	1	1067	2	Y	-0-	-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238															
10		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	116	1	6442	2	Y	144	150	1	48
							158	9							
11		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	98	1	6445	2	Y	191	174	1	65
							210	9							
12		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	193	1	6591	2	Y	179	170	1	74
							197	9							
01		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	198	1	6404	2	Y	196	196	1	74
							216	9							
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	189	1	5807	2	Y	154	163	1	65
							169	9							
*03		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	212	1	6284	2	Y	147	157	1	55
							162	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 11752 - 11766															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 11156 - 11269															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12191 - 12207						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11134 - 11154						
10	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	-0-	44	1	2435	2	Y	-0-			-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2537	2	Y	-0-			-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2623	2	Y	-0-			-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2505	2	Y	-0-			-0-
02	2407	N	2299	-0-	-108	-0-	-0-	72	1	2227	2	Y	-0-			-0-
*03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2483	2	Y	17	11	1	6
								19	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9998 - 10326						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 9918 - 10293						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10357						
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	9686	2	Y	185	194	1	61
								204	9							
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	9478	2	Y	247	224	1	84
								272	9							
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	10058	2	Y	230	219	1	95
								253	9							
01	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	10051	2	Y	254	253	1	96
								279	9							
02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	8819	2	Y	199	210	1	85
								219	9							
*03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	10082	2	Y	190	203	1	72
								209	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10912 - 11260						
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	3660	2	Y	-0-			-0-
11	1530	X	1194	-0-	-336	-0-	-0-	18	1	1176	2	Y	-0-			-0-
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-			-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3502	2	Y	-0-			-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2743	2	Y	-0-			-0-
*03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3448	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8866 - 8913				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9060 - 9319				
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	599	597	1	178
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	30	1	1992	2	Y	606	568	1	216
						667	9							
12	1860 X	1148	-0-	-712	-0-	17	1	570	2	Y	510	476	1	250
						561	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	536	601	1	185
02	1943 N	716	-0-	-1227	-0-	6	1	182	2	Y	480	481	1	184
						528	9							
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	527	571	1	140

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 9470 - 10338				
10	24518 X	24518	-0-	-0-	-0-	434	1	24012	2	Y	65	68	1	22
						72	9							
11	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	372	1	24347	2	Y	86	79	1	29
						95	9							
12	23932 X	23386	-0-	-546	-0-	662	1	22635	2	Y	81	77	1	33
						89	9							
01	23932 X	22185	-0-	-1747	-0-	663	1	21423	2	Y	90	89	1	34
						99	9							
02	22388 X	19342	-0-	-3046	-0-	607	1	18658	2	Y	70	74	1	30
						77	9							
03	23932 X	19078	-0-	-4854	-0-	620	1	18385	2	Y	66	71	1	25
						73	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9250				
10	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	833	-0-	-457	-0-	13	1	820	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	356	-0-	-946	-0-	10	1	346	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
02	812 N	1	-0-	-811	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	81	1	2411	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11359 - 11737				
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	121	1	6688	2	Y	-0-			-0-
11	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	99	1	6461	2	Y	-0-			-0-
12	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	200	1	6858	2	Y	-0-			-0-
01	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	207	1	6692	2	Y	-0-			-0-
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	204	1	6273	2	Y	-0-			-0-
*03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	233	1	6924	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11275 - 11490				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41U		RRCID -> 189379	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6980	-		6990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID -> 189505	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12366	-		12640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 14320	PERF.10251	-		10259	
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	8 1	451 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	7 1	466 2	Y	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15 1	496 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	13 1	432 2	Y	-0-		-0-
02	464 N	401	-0-	-63	-0-	13 1	388 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	16 1	473 2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11362	PERF.11006	-		11312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 12931	PERF.11890	-		11910	
10	55428 X	48168	-0-	-7260	-0-	855 1	47313 2	Y	-0-		-0-
11	53160 X	47127	-0-	-6033	-0-	709 1	46418 2	Y	-0-		-0-
12	52917 X	46876	-0-	-6041	-0-	1331 1	45545 2	Y	-0-		-0-
01	52204 X	45680	-0-	-6524	-0-	1371 1	44309 2	Y	-0-		-0-
02	47038 X	42040	-0-	-4998	-0-	1325 1	40715 2	Y	-0-		-0-
03	48701 X	44029	-0-	-4672	-0-	1436 1	42593 2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 9181	-		9215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 15084	PERF.13408	-		14401	
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	21 1	1189 2	Y	-0-		-0-
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	21 1	1396 2	Y	-0-		-0-
12	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	47 1	1602 2	Y	-0-		-0-
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	49 1	1577 2	Y	-0-		-0-
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	43 1	1332 2	Y	-0-		-0-
*03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	42 1	1250 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	4004	2	Y	-0-	-0-
11	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	4194	2	Y	-0-	-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4086	2	Y	-0-	-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	4075	2	Y	-0-	-0-
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3724	2	Y	-0-	-0-
*03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3993	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A					
10	15314 X	17	-0-	-15297	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	2	9	1	9
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-	-0-	2	9			Y	5	4	1	10
12	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	-0-					Y	1			11
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-	-0-					Y	2			13
02	3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-	-0-					Y	3			16
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	1			17

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196			
10	10788 X	9332	-0-	-1456	-0-	-0-	166	1	9166	2	Y	-0-	-0-
11	10440 X	9636	-0-	-804	-0-	-0-	145	1	9491	2	Y	-0-	-0-
12	10788 X	9095	-0-	-1693	-0-	-0-	258	1	8837	2	Y	-0-	-0-
01	10788 X	8722	-0-	-2066	-0-	-0-	262	1	8460	2	Y	-0-	-0-
02	9628 X	8294	-0-	-1334	-0-	-0-	261	1	8033	2	Y	-0-	-0-
03	9951 X	9491	-0-	-460	-0-	-0-	310	1	9181	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124			
10	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	-0-	44	1	2447	2	Y	-0-	-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	2185	-0-	-419	-0-	-0-	62	1	2123	2	Y	-0-	-0-
01	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	-0-	75	1	2428	2	Y	-0-	-0-
02	2436 X	2092	-0-	-344	-0-	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-	-0-
03	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	-0-	69	1	2051	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182 - 9194		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	657	2	Y	330	329	1	98
						363	9							
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	Y	334	313	1	119
						367	9							
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	16	1	535	2	Y	281	262	1	138
						309	9							
01	1023 N	792	-0-	-231	-0-	14	1	453	2	Y	295	331	1	102
						325	9							
02	1044 N	607	-0-	-437	-0-	10	1	307	2	Y	264	265	1	101
						290	9							
03	868 N	648	-0-	-220	-0-	11	1	317	2	Y	291	315	1	77
						320	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 - 11310		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	46992	-0-	46992	46992	707	1	46285	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52153	-0-	52153	99145	1481	1	50659	2	Y	12	7	1	5
						13	9							
01	14B2 EXT	38970	-0-	38970	138115	1169	1	37788	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
02	14B2 EXT	25373	-0-	25373	163488	799	1	24564	2	Y	9	10	1	4
						10	9							
*03	182410 X	18922	-0-	-163488	-0-	617	1	18295	2	Y	9	10	1	3
						10	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084 - 9122		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173 - 10564		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	11247 - 11650		
10	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	182	1	10051	2	Y	237	248	1	79
						261	9							
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	140	1	9182	2	Y	315	287	1	107
						347	9							
12	9331 X	8035	-0-	-1296	-0-	219	1	7491	2	Y	295	280	1	122
						325	9							
01	9455 X	8533	-0-	-922	-0-	245	1	7932	2	Y	324	323	1	123
						356	9							
02	8845 X	7270	-0-	-1575	-0-	220	1	6771	2	Y	254	269	1	108
						279	9							
03	9455 X	7654	-0-	-1801	-0-	241	1	7147	2	Y	242	259	1	91
						266	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	11788 - 12064				
10	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	59	1	3253	2	Y	-0-					-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	52	1	3393	2	Y	-0-					-0-
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	102	1	3488	2	Y	-0-					-0-
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	106	1	3435	2	Y	-0-					-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	104	1	3205	2	Y	-0-					-0-
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	117	1	3482	2	Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11043 - 11148				
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	12	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y	-0-					-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9818 - 9914				
10	4371 X	3002	-0-	-1369	-0-	53	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	4230 X	2264	-0-	-1966	-0-	34	1	2230	2	Y	-0-					-0-
12	4278 X	2201	-0-	-2077	-0-	63	1	2138	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	998	-0-	-2009	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2802	-0-	-11	-0-	88	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080	-	8094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	11 1	615 2	Y	-0-				-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	9 1	617 2	Y	-0-				-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1	618 2	Y	-0-				-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	19 1	629 2	Y	-0-				-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	19 1	585 2	Y	-0-				-0-
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	20 1	602 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	-	10416
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	-	13321
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-				-0-
12		38 X	27	-0-	-11	-0-	1 1	26 2	Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	57	-0-	57	59	2 1	55 2	Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	198	-0-	198	257	6 1	192 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934	-	10945
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	-	11172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	-	12482
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295	-	10384
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207	-	10362
10	10044 X	9052	-0-	-992	-0-	161	1	8891	2	Y	-0-		-0-
11	9720 X	3612	-0-	-6108	-0-	54	1	3558	2	Y	-0-		-0-
12	9827 X	5253	-0-	-4574	-0-	149	1	5104	2	Y	-0-		-0-
01	9765 X	5406	-0-	-4359	-0-	162	1	5244	2	Y	-0-		-0-
02	9135 X	4950	-0-	-4185	-0-	156	1	4794	2	Y	-0-		-0-
03	9052 X	5590	-0-	-3462	-0-	182	1	5408	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447	-	11822
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394	-	10514
10	14756 X	14711	-0-	-45	-0-	261	1	14425	2	Y	23	24	1
						25	9						
11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	219	1	14343	2	Y	30	28	1
						33	9						
12	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	473	1	16173	2	Y	29	27	1
						32	9						
01	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	478	1	15456	2	Y	31	31	1
						34	9						
02	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	447	1	13738	2	Y	25	26	1
						28	9						
03	14756 X	14625	-0-	-131	-0-	476	1	14124	2	Y	23	25	1
						25	9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.13862	-	13868
10	6510 X	4828	-0-	-1682	-0-	85	1	4733	2	Y	9	9	1
						10	9						
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	98	1	6433	2	Y	12	11	1
						13	9						
12	6541 X	6377	-0-	-164	-0-	181	1	6185	2	Y	10	10	1
						11	9						
01	6541 X	5790	-0-	-751	-0-	173	1	5604	2	Y	12	12	1
						13	9						
02	6322 X	6048	-0-	-274	-0-	190	1	5847	2	Y	10	10	1
						11	9						
03	6758 X	4604	-0-	-2154	-0-	150	1	4445	2	Y	8	9	1
						9	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744	-	14750
10	5549 X	3983	-0-	-1566	-0-	71	1	3912	2	Y	-0-		-0-
11	5370 X	3767	-0-	-1603	-0-	57	1	3710	2	Y	-0-		-0-
12	5549 X	3808	-0-	-1741	-0-	108	1	3700	2	Y	-0-		-0-
01	5270 X	3820	-0-	-1450	-0-	115	1	3705	2	Y	-0-		-0-
02	4321 X	3329	-0-	-992	-0-	105	1	3224	2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	2796	-0-	-1172	-0-	91	1	2705	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8835 X	8009	-0-	-826	-0-	142 1	7859 2	Y	7	8 1		2
							8 9						
11		8550 X	7719	-0-	-831	-0-	116 1	7592 2	Y	10	9 1		3
							11 9						
12		8804 X	7339	-0-	-1465	-0-	208 1	7120 2	Y	10	9 1		4
							11 9						
01		8618 X	7028	-0-	-1590	-0-	211 1	6806 2	Y	10	10 1		4
							11 9						
02		7772 X	5829	-0-	-1943	-0-	183 1	5638 2	Y	7	8 1		3
							8 9						
03		7998 X	6331	-0-	-1667	-0-	206 1	6116 2	Y	8	8 1		3
							9 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563	
10		4929 X	2356	-0-	-2573	-0-	42 1	2314 2	Y	-0-			-0-
							8 2						-0-
11		4770 X	8	-0-	-4762	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967	
10		19065 X	17810	-0-	-1255	-0-	316 1	17494 2	Y	-0-			-0-
							268 1	17517 2	Y	-0-			-0-
11		18450 X	17785	-0-	-665	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		18321 X	18011	-0-	-310	-0-	512 1	17499 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	539 1	17432 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		17197 X	16829	-0-	-368	-0-	530 1	16299 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		18383 X	18011	-0-	-372	-0-	588 1	17423 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764	
10		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	26 1	1439 2	Y	-0-			-0-
							21 1	1390 2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1411	-0-	-89	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	42 1	1444 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	38 1	1217 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	51 1	1577 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	53 1	1569 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572	
10		4805 X	4454	-0-	-351	-0-	79 1	4375 2	Y	-0-			-0-
							63 1	4102 2	Y	-0-			-0-
11		4680 X	4165	-0-	-515	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		4836 X	4598	-0-	-238	-0-	131 1	4467 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		4836 X	4576	-0-	-260	-0-	137 1	4439 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		4234 X	4196	-0-	-38	-0-	132 1	4064 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		4588 X	4488	-0-	-100	-0-	146 1	4342 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
01	3100 N	7037	-0-	3937	3937	210 1	6804 2	Y	21	13 1		8	
						23 9							
02	2900 N	17141	-0-	14241	18178	537 1	16512 2	Y	84	56 1		36	
						92 9							
*03	3100 N	12206	-0-	9106	27284	395 1	11724 2	Y	79	85 1		30	
						87 9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 - 10677	
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	9 1	524 2	Y	6	7 1		2	
						7 9							
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8 1	525 2	Y	9	8 1		3	
						10 9							
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16 1	558 2	Y	9	8 1		4	
						10 9							
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	17 1	550 2	Y	9	9 1		4	
						10 9							
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17 1	511 2	Y	7	8 1		3	
						8 9							
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	17 1	498 2	Y	8	8 1		3	
						9 9							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886	
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	71 1	3906 2	Y	-0-			-0-	
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	59 1	3854 2	Y	-0-			-0-	
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	111 1	3787 2	Y	-0-			-0-	
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	114 1	3700 2	Y	-0-			-0-	
02	3509 X	3471	-0-	-38	-0-	109 1	3362 2	Y	-0-			-0-	
03	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	120 1	3559 2	Y	-0-			-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9456 - 9473		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	36	1	2000	2	Y	-0-			-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	2018	2	Y	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	66	1	2251	2	Y	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	63	1	1924	2	Y	-0-			-0-
*03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	68	1	2021	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515		
10	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	39	1	2525	2	Y	-0-			-0-
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2743	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2490	-0-	-362	-0-	75	1	2415	2	Y	-0-			-0-
02	2668 X	2278	-0-	-390	-0-	72	1	2206	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2546	-0-	-306	-0-	83	1	2463	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490		
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	39	1	2156	2	Y	-0-			-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	32	1	2069	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-			-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	2	Y	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	Y	-0-			-0-
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	72	1	2143	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 10138 - 10164		
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	12	1	672	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	9	1	588	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	19	1	652	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	19	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	15	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9559 - 9579		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 8730 - 8960		
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	13	1	734	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	608	-0-	-232	-0-	9	1	599	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	718	-0-	-150	-0-	20	1	698	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	22	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	452	-0-	-128	-0-	14	1	438	2	Y	-0-			-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.					919650										
SHOEMAKE, E. C., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)					58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548										
BAXTER GIBSON SIEN				WELL #:	1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10292 - 10310			
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	51			119
							56	9							
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	236	1	734	2	N	55			174
							61	9							
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	367	1	686	2	N	73	185	1	62
							80	9							
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	927	1	881	2	N	53			115
							58	9							
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	739	1	649	2	N	45			160
							50	9							
03		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	158	1	801	2	N	76	183	1	53
							84	9							

GIBSON/SIEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11175 - 11231			
10		155 N	82	-0-	-73	-0-	79	2	3	9	Y	3			80
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	8	1	84	2	Y	1			81
							1	9							
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	9			90
							10	9							
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	Y	12			102
							13	9							
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	Y	3			105
							3	9							
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	5			110
							6	9							

GIBSON/SIEN				WELL #:	2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11318 - 11379
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GRANT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	188125	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9662 - 9670
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	65	1	3326	2	N	97	359 1	73
							107	9						
11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	362	1	3159	2	N	104		177
							114	9						
12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	307	1	3299	2	N	126	182 1	121
							139	9						
01		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	728	1	2820	2	N	138		259
							152	9						
02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	N	114	178 1	195
							125	9						
*03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	498	1	3134	2	N	91	181 1	105
							100	9						

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776														
10		2015 X	1069	-0-	-946	-0-	1036	2	33	9	N	30		88
11		1650 X	886	-0-	-764	-0-	49	1	811	2	N	24		112
							26	9						
12		1364 X	895	-0-	-469	-0-	33	1	837	2	N	23		135
							25	9						
01		1054 X	927	-0-	-127	-0-	150	1	760	2	N	15	78 1	72
							17	9						
02		870 N	789	-0-	-81	-0-	97	1	671	2	N	19		91
							21	9						
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	119	1	745	2	N	14		105
							15	9						

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360														
10		341 N	176	-0-	-165	-0-	3	1	161	2	Y	11		112
							12	9						
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	169	1	1445	2	Y	8		120
							9	9						
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	721	2	Y	8		128
							9	9						
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	Y	5		133
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	354	2	Y	11		144
							12	9						
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	354	2	Y	6		150
							7	9						

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548													
GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.11750	- 11840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	481	366	1			153	
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	438	367	1			224	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	416	1			28	
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	1175	1	3455	2	N	90	92	1			26	
						99	9										
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	827	1	2929	2	N	67					93	
						74	9										
*03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	491	1	3087	2	N	16					109	
						18	9										
GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.11704	- 11784					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10434	- 10444					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310	- 11368					
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154	- 11208					
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	13					103	
						14	9										
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	607	2	Y	12					115	
						13	9										
12	930 N	659	-0-	-271	-0-	75	1	556	2	Y	25					140	
						28	9										
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	123	1	401	2	Y	8					148	
						9	9										
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	514	2	Y	18					166	
						20	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166	
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182	- 10197					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548								
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10846 - 10866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	168 2	3 9	Y	3		120
11		120 N	26	-0-	-94	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		120
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	10		130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	11135 - 11215
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11734 - 12582
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	16 1	1353 2	N	93		168
							102 9					
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	357 2	N	12		180
							13 9					
12		1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3 2		N	-0-	155 1	25
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	68 2	N	1		26
							1 9					
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		26
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		26

GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	11796 - 11856
10		10416 X	9413	-0-	-1003	-0-	9338 1	75 9	N	68		175
11		9570 X	8237	-0-	-1333	-0-	705 1	7474 2	N	53	183 1	45
							58 9					
12		10757 X	6477	-0-	-4280	-0-	437 1	5990 2	N	45		90
							50 9					
01		10757 X	7067	-0-	-3690	-0-	1333 1	5677 2	N	52	94 1	48
							57 9					
02		10063 X	5920	-0-	-4143	-0-	881 1	4834 2	N	186	186 1	48
							205 9					
03		9424 X	4887	-0-	-4537	-0-	665 1	4174 2	N	44		92
							48 9					

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11268 - 11318
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
 FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2278	-0-	-822	-0-	417 1 40 9	1821 2	N	36		155
11	2910 X	2152	-0-	-758	-0-	524 1 39 9	1589 2	N	35	160 1	30
12	2759 X	1726	-0-	-1033	-0-	597 1 33 9	1096 2	N	30		60
01	2697 X	1479	-0-	-1218	-0-	765 1 28 9	686 2	N	25		85
02	2523 X	988	-0-	-1535	-0-	514 1 47 9	427 2	N	43		128
03	2263 X	751	-0-	-1512	-0-	120 1 26 9	605 2	N	24		152

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790			TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921
FEE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 186037	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FEE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 191831	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5490 - 5840
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989			TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070
COOK, FAYE				WELL #: 1	RRCID -> 176065	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COOK, FAYE				WELL #: 2	RRCID -> 186304	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3318 - 3368
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COOK, FAYE				WELL #: 3	RRCID -> 245720	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3046 - 3160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)		59083 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JOHNSON, C.G.		WELL #: 1		RRCID -> 129983		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5084 X	3861	-0-	-1223	-0-	117	1 3622	2 Y	111	111 0	3
11	4530 X	3391	-0-	-1139	-0-	122	9 3177	2 Y	105	105 0	3
12	4340 X	3532	-0-	-808	-0-	98	1 3370	2 Y	56	57 0	2
01	4185 X	3285	-0-	-900	-0-	116	9 3136	2 Y	49	49 0	2
*02	3770 X	2819	-0-	-951	-0-	100	1 2648	2 Y	85	85 0	2
*03	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	62	9 3404	2 Y	73	73 0	2
						95	1				
						54	9				
						77	1				
						94	9				
						101	1				
						80	9				

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136264		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141357		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298			
10	4278 X	3474	-0-	-804	-0-	109	1 3365	2 Y	-0-		-0-
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	140	1 4558	2 Y	-0-		-0-
12	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	134	1 4496	2 Y	99	96 0	3
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	109	9 3757	2 Y	155	153 0	5
*02	4553 X	3852	-0-	-701	-0-	114	1 3470	2 Y	255	253 0	7
*03	4867 X	3954	-0-	-913	-0-	171	9 3608	2 Y	217	218 0	6
						101	1				
						281	9				
						107	1				
						239	9				

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143705		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289			
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	34	1 1052	2 Y	-0-		-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	35	1 1135	2 Y	-0-		-0-
12	3100 N	3430	-0-	330	330	99	1 3331	2 Y	-0-		-0-
01	3100 N	3139	-0-	39	369	92	1 3047	2 Y	-0-		-0-
*02	2900 N	2676	-0-	-224	145	76	1 2594	2 Y	5	5 0	-0-
*03	2874 X	2729	-0-	-145	-0-	6	9 2646	2 Y	4	4 0	-0-
						79	1				
						4	9				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144757		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090			
10	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	158	1 4882	2 Y	-0-		-0-
11	5100 X	4749	-0-	-351	-0-	142	1 4607	2 Y	-0-		-0-
12	5270 X	3188	-0-	-2082	-0-	92	1 3096	2 Y	-0-		-0-
01	5270 X	3553	-0-	-1717	-0-	104	1 3449	2 Y	-0-		-0-
*02	4930 X	3719	-0-	-1211	-0-	105	1 3614	2 Y	-0-		-0-
*03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	170	1 5738	2 Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	219	1	6787	2	Y	172	172	0	5
11	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	189	9	7042	2	Y	165	165	0	5
12	6851 X	6041	-0-	-810	-0-	173	1	5813	2	Y	50	53	0	2
01	7192 X	6027	-0-	-1165	-0-	55	9	5838	2	Y	11	13	0	-0-
*02	7192 X	5455	-0-	-1737	-0-	177	1	5191	2	Y	102	99	0	3
*03	7688 X	6209	-0-	-1479	-0-	112	9	5939	2	Y	85	86	0	2
						176	1							
						94	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

10	13113 X	8308	-0-	-4805	-0-	589	1	7625	3	N	85	185	1	113
11	12240 X	8188	-0-	-4052	-0-	94	9	7579	3	N	65			178
12	9579 X	9218	-0-	-361	-0-	537	1	8530	3	N	76	191	1	63
01	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	72	9	7921	3	N	82			145
02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	84	9	8003	3	N	78			223
*03	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	642	1	9711	3	N	87	188	1	122
						86	9							
						780	1							
						96	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	109	180	1	80
11	3000 N	7084	-0-	4084	4084	120	9	6418	3	N	192	187	1	85
12	3100 N	13070	-0-	9970	14054	455	1	12126	3	N	77			162
01	3100 N	14884	-0-	11784	25838	211	9	13736	3	N	140	185	1	117
02	26603 X	765	-0-	-25838	-0-	85	9	692	3	N	15			132
*03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	994	1	613	3	N	83			215
						154	9							
						56	1							
						17	9							
						50	1							
						91	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// 59083 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10540 X	9469	-0-	-1071	-0-	668 1 152 9	8649 3	Y	138	129 1		141	
11	10050 X	9468	-0-	-582	-0-	616 1 162 9	8690 3	Y	147	190 1		98	
12	10385 X	9429	-0-	-956	-0-	617 1 101 9	8711 3	Y	92	60 1		130	
01	9517 X	8696	-0-	-821	-0-	577 1 153 9	7966 3	Y	139	173 1		96	
02	9164 X	8020	-0-	-1144	-0-	592 1 41 9	7387 3	Y	37	67 1		66	
03	9796 X	9705	-0-	-91	-0-	717 1 53 9	8935 3	Y	48	53 1		61	

JOHNSON, F.I.		WELL #: 75		RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174			
10	23436 X	22242	-0-	-1194	-0-	1574 1 294 9	20374 3	Y	267	221 1		230	
11	22860 X	21589	-0-	-1271	-0-	1412 1 274 9	19903 3	Y	249	322 1		157	
12	23622 X	22849	-0-	-773	-0-	1496 1 235 9	21118 3	Y	214	119 1		252	
01	23622 X	20293	-0-	-3329	-0-	1351 1 295 9	18647 3	Y	268	338 1		182	
02	20880 X	17362	-0-	-3518	-0-	1259 1 397 9	15706 3	Y	361	278 1		265	
03	22847 X	19238	-0-	-3609	-0-	1403 1 358 9	17477 3	Y	325	277 1		313	

JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340			
10	23622 X	22544	-0-	-1078	-0-	1614 1 36 9	20894 3	Y	33	28 1		31	
11	22470 X	22252	-0-	-218	-0-	1471 1 41 9	20740 3	Y	37	45 1		23	
12	22971 X	22399	-0-	-572	-0-	1480 1 28 9	20891 3	Y	25	15 1		33	
01	22940 X	21335	-0-	-1605	-0-	1438 1 47 9	19850 3	Y	43	49 1		27	
02	21518 X	20236	-0-	-1282	-0-	1500 1 28 9	18708 3	Y	25	26 1		26	
03	23002 X	22478	-0-	-524	-0-	1667 1 58 9	20753 3	Y	53	37 1		42	

JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	46 1	639 3	Y	-0-			-0-	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	81 1	1124 3	Y	-0-			-0-	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	344 3	Y	3	1 1		2	
03	651 N	420	-0-	-231	-0-	31 1 2 9	387 3	Y	2	1 1		3	

JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.	16380 - 16500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3472 X	3295	-0-	-177	-0-	236 1	3048 3	N	10			155
11		3300 X	3161	-0-	-139	-0-	11 9	2941 3	N	10			165
12		3317 X	3248	-0-	-69	-0-	209 1	3026 3	N	7			172
01		3317 X	2842	-0-	-475	-0-	11 9	2642 3	N	8			180
02		3103 X	2649	-0-	-454	-0-	214 1	2442 3	N	10			190
03		3286 X	2758	-0-	-528	-0-	8 9	2543 3	N	10			200
							191 1						
							9 9						
							196 1						
							11 9						
							204 1						
							11 9						

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798 - 15909
10		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	188 1	1279 2	N	7					107
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	8 9	1274 2	N	45	2	1			150
12		1612 N	1464	-0-	-148	-0-	144 1	1252 2	N	12					162
01		1488 N	1259	-0-	-229	-0-	50 9	1085 2	N	16					178
02		1421 N	1167	-0-	-254	-0-	199 1	990 2	N	73	184	1			67
03		1457 N	1045	-0-	-412	-0-	13 9	924 2	N	16					83
							156 1								
							18 9								
							97 1								
							80 9								
							103 1								
							18 9								

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A	
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	633 1	4311 2	Y	-0-			99
11		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	666 1	5878 2	Y	1	1	1	99
12		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1 9	4069 2	Y	-0-			99
01		3565 X	3195	-0-	-370	-0-	648 1	2794 2	Y	-0-			99
*02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	401 1	3794 2	Y	-0-	4	1	95
03		3565 X	2848	-0-	-717	-0-	373 1	2561 2	Y	-0-			95
							287 1						

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15345 - 15602		
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	155 1	1057 2	N	32			171	
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 9	731 2	N	11	2	1	180	
12		1860 N	724	-0-	-1136	-0-	83 1	625 2	N	-0-			180	
01		1240 N	602	-0-	-638	-0-	12 9	520 2	N	6			186	
02		2900 N	3447	-0-	547	547	99 1	3007 2	N	131	182	1	19 8	116
*03		3100 N	2669	-0-	-431	116	75 1	2289 2	N	113			229	
							7 9							
							296 1							
							144 9							
							256 1							
							124 9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		853 N	853	-0-	-0-	109 1	743 2		Y	1			38
11		930 N	930	-0-	-0-	95 1	835 2		Y	-0-			38
12		1282 N	1282	-0-	-0-	176 1	1106 2		Y	-0-			38
01		1096 N	1096	-0-	-0-	138 1	958 2		Y	-0-			38
*02		954 N	954	-0-	-0-	85 1	868 2		Y	1	2 1		37
						1 9							
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	107 1	951 2		Y	7			44
						8 9							
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
10		1240 N	1054	-0-	-186	135 1	916 2		N	3			169
						3 9							
11		1140 N	886	-0-	-254	90 1	796 2		N	-0-	1 1		168
12		1271 N	879	-0-	-392	121 1	758 2		N	-0-			168
01		2019 N	2019	-0-	-0-	247 1	1719 2		N	48			216
						53 9							
02		1251 N	1251	-0-	-0-	102 1	1033 2		N	105	181 1	12 8	128
						116 9							
*03		1116 N	1116	-0-	-0-	112 1	1004 2		N	-0-			128
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038 - 15772	
10		3790 X	3790	-0-	-0-	481 1	3275 2		N	31			65
						34 9							
11		3570 X	3548	-0-	-22	360 1	3181 2		N	6	1 1		70
						7 9							
12		3557 X	3557	-0-	-0-	488 1	3066 2		N	3			73
						3 9							
01		3782 X	3298	-0-	-484	413 1	2876 2		N	8			81
						9 9							
02		3538 X	2782	-0-	-756	249 1	2529 2		N	4			85
						4 9							
*03		4314 X	4314	-0-	-0-	431 1	3852 2		N	28			113
						31 9							
VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264 - 17428	
10		7987 X	7987	-0-	-0-	7987 2			N	-0-			-0-
11		7733 X	7733	-0-	-0-	7733 2			N	-0-			-0-
12		8384 X	8384	-0-	-0-	8384 2			N	-0-			-0-
01		8127 X	8127	-0-	-0-	8127 2			N	-0-			-0-
02		7617 X	7617	-0-	-0-	7617 2			N	-0-			-0-
*03		7882 X	7882	-0-	-0-	7882 2			N	-0-			-0-
MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180	
10		372 N	139	-0-	-233	12 1	127 3		N	-0-			-0-
11		330 N	69	-0-	-261	6 1	63 3		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	23 1	230 3		N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	6 1	57 3		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58				N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248				N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

10	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					84
11	7620 X	2462	-0-	-5158	-0-	2462	2			N	-0-					84
12	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					84
01	10106 X	6483	-0-	-3623	-0-	6483	2			N	-0-					84
02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					84
03	10137 X	5453	-0-	-4684	-0-	5453	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57 1	389 3	N	-0-		27
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	40 1	319 3	N	1	1 1	27
						1 9					
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		27
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	457 3	N	1	1 1	27
						1 9					
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44 1	321 3	N	-0-		27
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	139 3	N	-0-		27

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	62 1	511 3	N	-0-		65
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48 1	396 3	N	1	1 1	65
						1 9					
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	63 1	432 3	N	-0-		65
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	63 1	488 3	N	3	1 1	67
						3 9					
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	54 1	392 3	N	17	1 1	83
						19 9					
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	60 1	442 3	N	5		88
						6 9					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 3		RRCID -> 204189		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 9092 - 9102	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851		PERF. 9271 - 9332	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 X	186	-0-	-0-	-0-	20 1	164 3	N	2		47
						2 9					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		45
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		45
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8846 - 10570	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	13	1			39
11	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	10	1			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	2	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

10	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	299	1	3064	2	N	37	15	1				274
							41	9										
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	170	1	3847	2	N	65	196	1				143
							72	9										
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	257	1	3800	2	N	59	29	1				173
							65	9										
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	327	1	4009	2	N	88	96	1				165
							97	9										
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	275	1	3302	2	N	71	167	1				69
							78	9										
*03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	288	1	3615	2	Y	45						114
							50	9										

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

10	248	N	218	-0-	-30	-0-	19	1	198	2	N	1	88	1				95
							1	9										
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	8	1	185	2	N	-0-	63	1				32
							22	1	330	2	N	-0-	10	1				22
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-						22
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-						22
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	N	-0-						22
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	Y	-0-						22

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	213 1	2182 2	N	10	1 1	107
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	11 9	2427 2	N	53	69 1	91
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	107 1	1795 2	N	23	31 1	83
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	58 9	2263 2	N	28	26 1	85
02	2378 N	2281	-0-	-97	-0-	121 1	2077 2	N	28	28 1	85
*03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	25 9	2632 2	Y	13		98
						185 1					
						31 9					
						173 1					
						31 9					
						210 1					
						14 9					

BARRERA		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704		
10	4433 X	3492	-0-	-941	-0-	308 1	3161 2	N	21	5 1	142
11	3960 X	3556	-0-	-404	-0-	23 9	3377 2	N	27	5 1	164
12	4061 X	3039	-0-	-1022	-0-	149 1	2791 2	N	54	9 1	209
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	30 9	3296 2	N	44	155 1	98
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	189 1	3197 2	N	61	55 1	104
*03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	59 9	3749 2	Y	31		135
						269 1					
						48 9					
						266 1					
						67 9					
						299 1					
						34 9					

BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	116 2	N	95	49 1	170
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	105 9	111 2	N	-0-	86 1	84
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	5 1	134 2	N	2	50 1	36
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	9 1	40 2	N	3	1 1	38
02	116 N	15	-0-	-101	-0-	2 9	13 2	N	1	2 1	37
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		37
						3 9					
						1 1					
						1 9					
						5 1					

BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589		
10	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	160 1	1645 2	N	12		60
11	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	13 9	1515 2	N	45	1 1	104
12	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	67 1	1623 2	N	29	25 1	108
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	50 9	1651 2	N	30	26 1	112
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	110 1	1544 2	N	38	32 1	118
*03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	32 9	1645 2	Y	28		146
						135 1					
						33 9					
						128 1					
						42 9					
						131 1					
						31 9					

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		6722 X	6722	-0-	-0-	594 1	6094 2	N	31	187 1	95	
						34 9						
11		5083 X	5083	-0-	-0-	211 1	4784 2	N	80	1 1	174	
						88 9						
12		5922 X	5922	-0-	-0-	368 1	5437 2	N	106	193 1	87	
						117 9						
01		5895 X	5895	-0-	-0-	432 1	5294 2	N	154	46 1	195	
						169 9						
02		5441 X	5441	-0-	-0-	407 1	4893 2	N	128	270 1	53	
						141 9						
*03		5627 X	5627	-0-	-0-	409 1	5130 2	Y	80		133	
						88 9						

MCMORAN (8960)				59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	6 1	16 3	Y	-0-		-0-	
11		115 N	93	-0-	-22	26 1	67 3	Y	-0-		-0-	
12		108 N	108	-0-	-0-	26 1	82 3	Y	-0-		-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-	
02		125 N	125	-0-	-0-	32 1	93 3	Y	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

VALDEZ ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OLIVAREZ UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080
10	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	584 1	4782 3	Y	27	189 1	36	
							30 9						
11	5520	X	4913	-0-	-607	-0-	527 1	4367 3	Y	17	6 1	47	
							19 9						
12	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	647 1	4441 3	Y	195	177 1	65	
							215 9						
01	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	613 1	4770 3	Y	20	6 1	79	
							22 9						
02	5249	X	4874	-0-	-375	-0-	586 1	4254 3	Y	31	6 1	104	
							34 9						
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	613 1	4474 3	Y	45	6 1	143	
							50 9						

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT		//CONT.// //CONT.//	59818 852 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	122205	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8386 - 8404	
10	DLQ	G-10	962	-0-	962	962	105 1	856 3	Y	1				111
11	1627	N	665	-0-	-962	-0-	70 1	580 3	Y	14	1	1		124
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101 1	693 3	Y	9	1	1		132
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	93 1	719 3	Y	1	1	1		132
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	113 1	821 3	Y	11	1	1		142
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111 1	805 3	Y	28	1	1		169
				WELL #:	2	RRCID ->	157093	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8352 - 8499	
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	87 1	233 3	Y	-0-				-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	49 1	129 3	Y	-0-				-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	13 1	39 3	Y	-0-				-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	68 1	204 3	Y	54	10	1		44
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60 1	176 3	Y	-0-	44	1		-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50 1	155 3	Y	-0-				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	159395	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9132 - 9210	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	163659	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8560 - 9682	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	166447	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8780 - 9419	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7				32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				32
				WELL #:	2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 -	8950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	325	1	2661	3	N	2		2
11	3450 X	3384	-0-	-66	-0-	364	1	3014	3	N	5	4 1	3
12	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	377	1	2592	3	N	3	4 1	2
01	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	360	1	2806	3	N	5	4 1	3
02	3422 X	3038	-0-	-384	-0-	368	1	2667	3	N	3	4 1	2
03	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	390	1	2848	3	N	3	4 1	1

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 -	8931
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	N	-0-		18
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	3	N	-0-		18
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10		28
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		28
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	65	1	200	3	N	-0-		28

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 -	8802
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	309	1	827	3	N	43	192 1	46
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	300	1	775	3	N	33	1 1	78
12	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	244	1	757	3	N	37	1 1	114
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	283	1	841	3	N	45	1 1	158
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	267	1	782	3	N	34	1 1	191
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	277	1	846	3	N	43	1 1	233

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	9203 -	9385
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	441	1	1181	3	N	99	189 1	126
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	346	1	896	3	N	81	1 1	206
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	238	1	739	3	N	66	1 1	271
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	295	1	879	3	N	99	191 1	179
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	261	1	765	3	N	81	184 1	76
03	1054 N	892	-0-	-162	-0-	218	1	666	3	N	7	1 1	82

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	470	1	1261	3	N	8				243
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	486	1	1257	3	N	17	15	1		245
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	413	1	1282	3	N	14	15	1		244
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	468	1	1393	3	N	21	13	1		252
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	431	1	1261	3	N	14	31	1		235
*03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	484	1	1481	3	N	12	132	1	28 6	87

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				72
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-				72

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822						
10	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	895	1	2401	3	N	285	191	1		480
11	4020 X	3665	-0-	-355	-0-	928	1	2403	3	N	304	195	1		589
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	1003	1	3124	3	N	126	293	1		422
01	4123 X	3690	-0-	-433	-0-	884	1	2629	3	N	161	74	1		509
02	3857 X	3467	-0-	-390	-0-	845	1	2473	3	N	135	242	1		402
03	4278 X	3609	-0-	-669	-0-	817	1	2497	3	N	268	75	1		595

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686						
10	2759 X	2202	-0-	-557	-0-	235	1	1921	3	N	42				135
11	2640 X	1931	-0-	-709	-0-	204	1	1697	3	N	27	3	1		159
12	2511 X	1539	-0-	-972	-0-	190	1	1309	3	N	36	129	1		66
01	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	252	1	1956	3	N	20	2	1		84
02	2204 X	2037	-0-	-167	-0-	241	1	1744	3	N	47	2	1		129
03	2201 X	1973	-0-	-228	-0-	229	1	1667	3	N	70	2	1		197

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	320	-0-	320	320	87	1	233	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	340	6	1	14	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	396	14	1	42	3	N	-0-		-0-
01	486 X	90	-0-	-396	-0-	23	1	67	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060			
10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	162	1	1325	3	N	6		203
						7	9						
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	145	1	1203	3	N	2	2 1	203
						2	9						
*12	1488 N	631	-0-	-857	-0-	78	1	533	3	N	18	193 1	28
						20	9						
*01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1 1	27
*02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-		27
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318			
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	293	1	785	3	N	4		84
						4	9						
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	185	1	480	3	N	5	1 1	88
						6	9						
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	262	1	816	3	N	9	1 1	96
						10	9						
01	1085 N	645	-0-	-440	-0-	162	1	482	3	N	1	1 1	96
						1	9						
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	N	11	1 1	106
						12	9						
03	1085 N	869	-0-	-216	-0-	211	1	643	3	N	14	1 1	119
						15	9						

HINOJOSA "A"		WELL #:		4	RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820			
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	726	1	1946	3	N	46		205
						51	9						
11	2880 N	2346	-0-	-534	-0-	641	1	1658	3	N	43	3 1	245
						47	9						
12	3007 N	2430	-0-	-577	-0-	584	1	1815	3	N	28	187 1	86
						31	9						
01	2728 N	1164	-0-	-1564	-0-	287	1	856	3	N	19	2 1	103
						21	9						
02	2262 N	1002	-0-	-1260	-0-	201	1	589	3	N	193	184 1	112
						212	9						
*03	3100 N	3101	-0-	1	1	748	1	2286	3	N	61	2 1	171
						67	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362								
10	2418 X	2318	-0-	-100	-0-	251	1	2054	3	N	12					175
						13	9									
11	2520 X	1972	-0-	-548	-0-	212	1	1753	3	N	6	3	1			178
						7	9									
12	2604 X	1984	-0-	-620	-0-	250	1	1719	3	N	14	161	1			31
						15	9									
01	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	265	1	2061	3	N	3	3	1			31
						3	9									
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	274	1	1988	3	N	3	3	1			31
						3	9									
*03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	3	N	8	3	1			36
						9	9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8410 - 8438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	374	1	3057	3	N	122		221
						134	9						
11	3810 X	3209	-0-	-601	-0-	329	1	2730	3	N	136	194 1	163
						150	9						
12	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	381	1	2616	3	N	122	193 1	92
						134	9						
01	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	401	1	3121	3	N	188	4 1	276
						207	9						
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	409	1	2968	3	N	97	196 1	177
						107	9						
*03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	409	1	2991	3	N	207	187 1	197
						228	9						

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	225132	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9048 - 9066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	225616	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9202 - 9770	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	225748	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8982 - 9270	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		8	RRCID ->	225795	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9254 - 9450	
10	1023 N	637	-0-	-386	-0-	173	1	464	3	N	-0-		52
11	900 N	547	-0-	-353	-0-	149	1	386	3	N	11		63
						12	9						
12	837 N	475	-0-	-362	-0-	116	1	359	3	N	-0-		63
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	136	1	405	3	N	5		68
						6	9						
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	187	1	548	3	N	10		78
						11	9						
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	264	1	807	3	N	17		95
						19	9						

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10248 - 10256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	733	1	6004	3	N	54		202
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	59	9	5715	3	N	68	28 1	242
12	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	75	9	6311	3	N	68	209 1	101
01	6789 X	6624	-0-	-165	-0-	919	1	5803	3	N	68	26 1	143
02	6351 X	4997	-0-	-1354	-0-	75	9	4276	3	N	120	25 1	238
03	7316 X	5320	-0-	-1996	-0-	589	1	4590	3	N	92	210 1	120
						132	9						
						629	1						
						101	9						

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534			
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	623	1	1671	3	N	78		153
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	86	9	1498	3	N	59	2 1	210
12	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	579	1	1413	3	N	58	183 1	85
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	65	9	1774	3	N	93	2 1	176
02	1972 N	1954	-0-	-18	-0-	455	1	1413	3	N	53	193 1	36
03	1922 N	1687	-0-	-235	-0-	64	9	1244	3	N	33	2 1	67
						597	1						
						102	9						
						483	1						
						58	9						
						407	1						
						36	9						

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764			
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	226	1	1844	3	N	33		108
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	36	9	1429	3	N	2	2 1	108
12	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	172	1	1454	3	N	12	2 1	118
01	2108 N	1860	-0-	-248	-0-	2	9	1626	3	N	23	2 1	139
02	1537 N	1373	-0-	-164	-0-	212	1	1181	3	N	26	2 1	163
03	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	13	9	1443	3	N	1	2 1	162
						209	1						
						25	9						
						163	1						
						29	9						
						198	1						
						1	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	852	1	6968	3	N	118	178	1	70
11	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	130	9	6670	3	N	167	19	1	218
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	184	9	6036	3	N	332	381	1	169
01	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	880	1	7711	3	N	219	199	1	189
02	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	365	9	7382	3	N	61	198	1	52
*03	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	991	1	7354	3	N	324	200	1	176
						241	9							
						1017	1							
						67	9							
						1007	1							
						356	9							
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716					
10	558 N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	3	N	-0-			153
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-	2	1	151
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	14	144	1	21
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	3	26	9	N	24	4	1	41
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	21	1	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706					
10	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	114	1	934	3	N	1			175
11	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1	9	1037	3	N	2	2	1	175
12	1395 N	971	-0-	-424	-0-	125	1	810	3	N	39	97	1	117
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	2	9	936	3	N	2	98	1	21
02	1131 N	955	-0-	-176	-0-	118	1	838	3	N	1	1	1	21
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	43	9	1035	3	N	1	1	1	21
						121	1							
						2	9							
						116	1							
						1	9							
						142	1							
						1	9							
						1	9							
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788					
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	N	9			132
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	10	9	350	3	N	2	1	1	133
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	43	1	112	3	N	3	122	1	14
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	2	9	344	3	N	1	1	1	14
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	1	1	1	14
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	3	9	712	3	N	19	1	1	32
						44	1							
						1	9							
						54	1							
						1	9							
						98	1							
						21	9							
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064								
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	N	-0-					13
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					12

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044					
10	48817 X	-0-	-0-	-48817	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

GARZA ET AL UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076					
10	3038 X	2150	-0-	-888	-0-	232	1	1900	3	N	16				134
11	2940 X	1867	-0-	-1073	-0-	200	1	1653	3	N	13	10	1		137
12	3038 X	1195	-0-	-1843	-0-	148	1	1018	3	N	26	75	1		88
01	2139 X	1946	-0-	-193	-0-	219	1	1703	3	N	22	11	1		99
02	2001 X	1454	-0-	-547	-0-	173	1	1258	3	N	21	12	1		108
03	2139 X	1356	-0-	-783	-0-	161	1	1169	3	N	24	11	1		121

GARZA ET AL UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326					
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	3	N	-0-				183
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	80	1	658	3	N	1	1	1		183
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	603	3	N	1	164	1		20
01	744 N	638	-0-	-106	-0-	72	1	565	3	N	1	2	1		19
02	725 N	590	-0-	-135	-0-	72	1	517	3	N	1	1	1		19
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	102	1	749	3	N	1	1	1		19

GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
10	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	171	1	1397	3	N	7					30
11	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	167	1	1387	3	N	17	15	1			32
12	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	187	1	1285	3	N	10	15	1			27
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	210	1	1638	3	N	20	15	1			32
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	206	1	1494	3	N	14	15	1			31
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	3	N	12	15	1			28
						13	9									

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	13	1			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-					92
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	54	1	140	3	N	-0-					92
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	10	1	32	3	N	-0-					92
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	30	1	86	3	N	-0-					92
02	174 N	53	-0-	-121	-0-	13	1	37	3	N	3					95
						3	9									
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					95

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	252661	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10244 - 10256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-						20
11		0 N	-0-	-0-	-0-						20
12		0 N	-0-	-0-	-0-						20
01		0 N	-0-	-0-	-0-						20
02		0 N	-0-	-0-	-0-						20
03		0 N	-0-	-0-	-0-						20

BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7294 - 8140
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7532 - 9218	
10	1085 N	716	-0-	-369	-0-	193	1	516	3	N	6	129
						7	9					
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	299	1	775	3	N	16	132
						18	9					
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	275	1	855	3	N	10	129
						11	9					
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	350	1	1043	3	N	18	134
						20	9					
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	453	1	1324	3	N	14	134
						15	9					
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	393	1	1203	3	N	11	131
						12	9					

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 9646	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF. 9770 - 10410	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	163
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	163
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	163
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	128
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5	133
*03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-	133

MCMURREY (QUEEN CITY) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES		59865 800 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612	- 2622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) FAULCONER, VERNON E., INC. BENTSEN		60289 300 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 1	RRCID -> 114555	COMPL. DATE 11/22/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8897	- 8900	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HABENERO UNIT		60336 500 499978	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB			
		WELL #: 1	RRCID -> 171569	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11238	- 15591	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

PERDIDO ENERGY, LLC B.F.M.T.		653223						
		WELL #: 1	RRCID -> 165929	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 13590	PERF. 0	- 13590	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FASKEN STATE		781915						
		WELL #: 22D	RRCID -> 281875	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 9047	PERF. 8783	- 8784	
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-	N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	8742 X	7526	-0-	-1216	-0-	187 1	2	7337 3	N	2	2 8	39
11	8460 X	7954	-0-	-506	-0-	2 9		7781 3	N	-0-		39
12	8308 X	7744	-0-	-564	-0-	173 1		7575 3	N	-0-		39
01	8153 X	6330	-0-	-1823	-0-	169 1		6175 3	N	4		43
02	7685 X	7525	-0-	-160	-0-	151 1		7278 3	N	-0-		43
03	8215 X	7973	-0-	-242	-0-	4 9		7653 3	N	2		45
						2 9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DE BENAVIDES, ROSA		WELL #: 1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERCEDDES (1-A)		60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 011988		COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 U		RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030			
10	DLQ G-10	4266	-0-	4266	4266	373 1		3819 2	Y	67		164
11	DLQ G-10	3198	-0-	3198	7464	74 9		2821 2	Y	25	175 1	14
12	11310 X	3846	-0-	-7464	-0-	349 1		3459 2	Y	15		29
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	28 9		3891 2	Y	70		99
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	370 1		3764 2	Y	63		162
03	4278 X	4224	-0-	-54	-0-	17 9		3781 2	Y	66	162 1	66
						370 1						
						73 9						

MERCEDDES (1-D)		//CONT.//		60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)				60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7130 -	7176			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	5974	1	13305	2	N	270	351	1	292
11	17160	X	15906	-0-	-1254	-0-	3692	1	11886	2	N	298	182	1	408
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	6189	1	11776	2	N	300	359	1	349
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	7751	1	10526	2	N	288	357	1	280
02	16588	X	12546	-0-	-4042	-0-	2249	1	10003	2	N	267	181	1	366
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-	294	9			N	NO RPT			366

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7255 -	7277			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	2314	1	5152	2	N	141	183	1	-0-
11	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	1644	1	5292	2	N	133			133
12	7409	X	7241	-0-	-168	-0-	2455	1	4672	2	N	104	191	1	46
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	4175	1	5670	2	N	101			147
02	7366	X	7071	-0-	-295	-0-	1282	1	5701	2	N	80	193	1	34
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	88	9			N	NO RPT			34

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 -	7170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3187	2	15	9	N	14			121
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	N	27			148
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3325	2	23	9	N	21	152	1	17
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3150	2	36	9	N	33			50
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2682	2	13	9	N	12			62
*03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	N	24			86

MERCEDDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT		
10	3193 #	2679	-0-	-514	-0-	2642	2	37	9	N	34	173	1	50
11	2490 #	1995	-0-	-495	-0-	1936	2	59	9	N	54			104
12	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2639	2	35	9	N	32	95	1	41
01	2666 #	2197	-0-	-469	-0-	2130	2	67	9	N	61			102
02	2494 #	1259	-0-	-1235	-0-	1214	2	45	9	N	41			143
03	2666 #	1633	-0-	-1033	-0-	1572	2	61	9	N	55	176	1	22

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

10	1922 #	527	-0-	-1395	-0-	499	2	28	9	N	25	188	1	45
11	1740 #	253	-0-	-1487	-0-	253	2			N	-0-			45
12	1798 #	24	-0-	-1774	-0-	24	2			N	-0-			45
01	1364 #	421	-0-	-943	-0-	375	2	46	9	N	42			87
02	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	2	19	9	N	17			104
*03	878 R	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16			120

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	343	1	3506	2	Y	12	28	1	9
						13	9							
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	332	1	2682	2	Y	26			35
						29	9							
12	3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	349	1	3267	2	Y	4	29	1	10
						4	9							
01	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	331	1	3448	2	Y	28	26	1	12
						31	9							
02	3712 #	3520	-0-	-192	-0-	303	1	3178	2	Y	35	35	1	12
						39	9							
03	3875 #	3771	-0-	-104	-0-	332	1	3392	2	Y	43	39	1	16
						47	9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	3561	-0-	3561	3561	3561 1	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	3167	-0-	3167	6728	3167 1	Y	-0-			4
12	10099 X	3371	-0-	-6728	-0-	3371 1	Y	-0-			4
01	3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	3674 1	Y	-0-			4
02	3364 #	2972	-0-	-392	-0-	2972 3	Y	-0-			4
*03	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3	Y	-0-			4

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017											

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
DRAW E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6952 - 6959	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017											

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 066336		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11

BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 067261		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017 - P/A 12/12/17															

BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

MESQUITE BAY (FRIO G-1)				60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
TR OFFSHORE, LLC				863725									
STATE TRACT 12		WELL #:		1	RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280 - 9333	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	570 N	327	-0-	-243	-0-	187	1 9	139 2	Y	170	183 1		40
*05	558 N	274	-0-	-284	-0-	135	1 9	138 2	Y	123	110 1		53
*06	480 N	272	-0-	-208	-0-	147	1 9	124 2	Y	134	146 1		41
*07	527 N	266	-0-	-261	-0-	136	1 9	129 2	Y	124	110 1		55
*08	372 N	161	-0-	-211	-0-	73	1 9	87 2	Y	66	55 1		66
*09	360 N	158	-0-	-202	-0-	78	1 9	79 2	Y	71	73 1		64
*10	372 N	191	-0-	-181	-0-	76	1 9	114 2	Y	69	73 1		60
*11	300 N	180	-0-	-120	-0-	70	1 9	109 2	Y	64	74 1		50
*12	279 N	196	-0-	-83	-0-	76	1 9	119 2	Y	69	74 1		45
*01	372 N	179	-0-	-193	-0-	68	1 9	110 2	Y	62	56 1		51
*02	348 N	175	-0-	-173	-0-	68	1 9	106 2	Y	62	55 1		58
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	54	6 9	188 2	Y	49	74 1		33

STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606	
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	435	7 9	693 2	Y	395	458 1		201
*05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	373	7 9	690 2	Y	339	274 1		266
*06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	334	6 9	622 2	Y	304	365 1		205
*07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	378	6 9	643 2	Y	344	274 1		275
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	363	4 9	433 2	Y	330	275 1		330
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	387	4 9	395 2	Y	352	364 1		318
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	385	6 9	571 2	Y	350	367 1		301
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	352	5 9	547 2	Y	320	369 1		252
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	378	6 9	596 2	Y	344	371 1		225
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	341	5 9	548 2	Y	310	278 1		257
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	341	5 9	529 2	Y	310	275 1		292
03	992 N	654	-0-	-338	-0-	263	15 9	376 2	Y	239	368 1		163

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ARANSAS						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028											
WYNNE		WELL #:		1	RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010 - 11096	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13			60767 300 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS				
			WELL #: 4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 11181	PERF.10913	- 11074		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3 1 23 9	277 2	Y	21 46 1	81
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 1 58 9	276 2	Y	53 27 1	107
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 1 12 9	249 2	Y	11 36 1	82
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	3 1 61 9	257 2	Y	55 27 1	110
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 1 145 9	173 2	Y	132 110 1	132
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1 155 9	158 2	Y	141 146 1	127
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2 1 154 9	228 2	Y	140 147 1	120
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2 1 142 9	219 2	Y	129 148 1	101
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 1 151 9	238 2	Y	137 148 1	90
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 1 136 9	219 2	Y	124 111 1	103
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 1 136 9	211 2	Y	124 110 1	117
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1 105 9	38 2	Y	95 147 1	65

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) ATLAS OPERATING LLC PALOMA			60823 501 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG				
			WELL #: 1	RRCID -> 270138	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9712	- 9735		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	227 2	N	1	227
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	6 1 13 9	691 2	N	12	239
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2 1 19 9	520 2	N	17	256
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57 2	22 9	N	20	276
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106 2	7 9	N	6 179 1	103
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 2	4 9	N	4	107

BALUARTE			WELL #: 1H	RRCID -> 271333	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10090	PERF.10609	- 10612		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2	212
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	79 2	3 9	N	3	215
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1 23 9	194 2	N	21	236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20 169 1	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	92
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61 2	3 9	N	3	95

ESPERANZA			WELL #: 1	RRCID -> 272666	COMPL. DATE 01/07/2014	TOTAL DEPTH 9887	PERF. 9590	- 9641		
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 2		N	-0-	41
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	N	-0-	41
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	67 2	28 9	N	25	66
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	41 2	66 9	N	60	126
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37 2	55 9	N	50 172 1	4
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	N	1	5

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	135	1	891	2	Y	-0-				205
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	Y	-0-				205
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	124	1	844	2	Y	-0-				205
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	Y	-0-	10	1	134	61
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	714	2	Y	46	5	1		102
						51	9								
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	697	2	Y	-0-	5	1		97

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

10	403 N	297	-0-	-106	-0-	39	1	258	2	N	-0-				80
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	37	1	245	2	N	-0-				80
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	37	1	248	2	N	-0-				80
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	36	1	238	2	N	3	3	1		80
						3	9								
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	4	2	1		82
						4	9								
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	N	4	2	1		84
						4	9								

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

10	7378 X	7161	-0-	-217	-0-	930	1	6144	2	N	79	144	1		121
						87	9								
11	7020 X	6571	-0-	-449	-0-	849	1	5652	2	N	64				185
						70	9								
12	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	860	1	5837	2	N	93	190	1		88
						102	9								
01	7192 X	6662	-0-	-530	-0-	845	1	5616	2	N	183	75	1		196
						201	9								
02	6699 X	6180	-0-	-519	-0-	772	1	5228	2	N	164	93	1		267
						180	9								
03	7161 X	6762	-0-	-399	-0-	854	1	5721	2	N	170	222	1		215
						187	9								

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-				15
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-				15
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-				15
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-				15
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-				15
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	1				16
						1	9								

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//				60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056									
MONTALVO, ROLDAN				WELL #: 1	RRCID -> 109567	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9446	-		9549		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

FLORES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109912	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9484	-		9514		
10	1488 N	966	-0-	-522	-0-	126	1	829	2	N	10		173
						11	9						
11	1320 N	1078	-0-	-242	-0-	138	1	921	2	N	17		190
						19	9						
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1152	2	N	25		215
						28	9						
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	207	1	1376	2	N	40	18 1	237
						44	9						
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1163	2	N	208	193 1	252
						229	9						
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	165	1	1103	2	N	37	7 1	282
						41	9						

MESTENA OIL & GAS				WELL #: H 9	RRCID -> 112465	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH 10027	PERF. 9764	-		9836		
10	713 N	328	-0-	-385	-0-	43	1	285	2	Y	-0-		70
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	2	Y	-0-		70
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	73	1	497	2	Y	-0-		70
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	Y	-0-	6 1	34
02	464 N	427	-0-	-37	-0-	52	1	350	2	Y	23	3 1	54
						25	9						
*03	558 N	290	-0-	-268	-0-	38	1	252	2	Y	-0-	2 1	52

MESTENA OIL & GAS				WELL #: H 8	RRCID -> 116607	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9821	-		9839		
10	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	132	1	872	2	N	36	44 1	151
						40	9						
11	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	135	1	898	2	N	32		183
						35	9						
12	1147 N	903	-0-	-244	-0-	112	1	760	2	N	28	170 1	41
						31	9						
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	50	12 1	79
						55	9						
02	1044 N	998	-0-	-46	-0-	124	1	842	2	N	29	6 1	102
						32	9						
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	137	1	920	2	N	49	6 1	145
						54	9						

MESTENA OIL & GAS "E"				WELL #: 10	RRCID -> 117048	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9774	-		9800		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 7	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	635	-0-	-357	-0-	83	1	548	2	N	4			268
11	1080 N	816	-0-	-264	-0-	105	1	697	2	N	13			281
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	982	2	N	22	181	1	122
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	119	1	793	2	N	30	11	1	141
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	N	23	6	1	158
03	1147 N	646	-0-	-501	-0-	81	1	544	2	N	19	4	1	173

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
10	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	458	1	3024	2	N	18			75
11	3510 X	3340	-0-	-170	-0-	432	1	2875	2	N	30			105
12	3627 X	3370	-0-	-257	-0-	428	1	2910	2	N	29			134
01	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	443	1	2942	2	N	68	39	1	163
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	430	1	2915	2	N	72	157	1	78
*03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	472	1	3159	2	N	77	21	1	134

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	180	1	1190	2	N	16			128
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	173	1	1150	2	N	6			134
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	161	1	1097	2	N	11			145
01	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	161	1	1071	2	N	28	14	1	159
02	1276 N	1206	-0-	-70	-0-	151	1	1024	2	N	28	132	1	55
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	170	1	1136	2	N	26	7	1	74

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1		RRCID -> 124812		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9669 - 9740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 149100		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646			
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	37	1	242	2	N	5		56
						6	9						
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	38	1	252	2	N	14		70
						15	9						
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	N	16		86
						18	9						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	N	18	4 1	100
						20	9						
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	21	2 1	119
						23	9						
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	N	17	2 1	134
						19	9						

FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150139		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9544			
10	589 N	286	-0-	-303	-0-	36	1	239	2	N	10		61
						11	9						
11	450 N	224	-0-	-226	-0-	27	1	180	2	N	15		76
						17	9						
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	20		96
						22	9						
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	492	2	N	21	7 1	110
						23	9						
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	26	3 1	133
						29	9						
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	58	1	386	2	N	22	3 1	152
						24	9						

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 19		RRCID -> 155547		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9644			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

MESTENA, INC. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 156303		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9600 - 9632			
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	N	2		41
						2	9						
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	45	1	296	2	N	5		46
						6	9						
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	46	1	312	2	N	5		51
						6	9						
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	32	1	216	2	N	15	3 1	63
						17	9						
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	35	1	235	2	N	13	2 1	74
						14	9						
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	34	1	228	2	N	5	1 1	78
						6	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732										COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9621 -	9636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018										COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9627 -	9647
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2		184		
							2	9								
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	N	2		186		
							2	9								
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	8		194		
							9	9								
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	3		197		
							3	9								
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	5		202		
							6	9								
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	14	2	N	4		206		
							4	9								

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386										COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9617 -	9639
10		279 N	148	-0-	-131	-0-	19	1	127	2	N	2		155		
							2	9								
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	32	1	212	2	N	10		165		
							11	9								
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	12		177		
							13	9								
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	N	14	2 1	189		
							15	9								
02		261 N	200	-0-	-61	-0-	25	1	167	2	N	7	67 1	129		
							8	9								
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	8	1 1	136		
							9	9								

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478										COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9688 -	9700
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18		

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540										COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9542 -	9606
10		4402 X	4003	-0-	-399	-0-	515	1	3400	2	N	80		242		
							88	9								
11		4350 X	4053	-0-	-297	-0-	521	1	3470	2	N	56	180 1	118		
							62	9								
12		4495 X	4340	-0-	-155	-0-	544	1	3695	2	N	92		210		
							101	9								
01		4495 X	4230	-0-	-265	-0-	535	1	3555	2	N	127	238 1	99		
							140	9								
02		4060 X	3939	-0-	-121	-0-	491	1	3323	2	N	114	24 1	189		
							125	9								
03		4340 X	4302	-0-	-38	-0-	540	1	3618	2	N	131	24 1	296		
							144	9								

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	189 1	1252 2	N	9			127
						10 9						
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	186 1	1241 2	N	13			140
						14 9						
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	195 1	1327 2	N	13			153
						14 9						
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	205 1	1365 2	N	32	18 1		167
						35 9						
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	191 1	1291 2	N	33	9 1		191
						36 9						
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	211 1	1413 2	N	35	9 1		217
						39 9						

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

10	310 N	221	-0-	-89	-0-	28 1	182 2	N	10			72
						11 9						
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	215 2	N	5			77
						6 9						
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30 1	203 2	N	7			84
						8 9						
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	28 1	184 2	N	-0-	2 1		82
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	27 1	182 2	N	8	1 1		89
						9 9						
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33 1	220 2	N	22	1 1		110
						24 9						

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

10	496 N	276	-0-	-220	-0-	35 1	234 2	N	6			76
						7 9						
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	38 1	254 2	N	5			81
						6 9						
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	44 1	300 2	N	4			85
						4 9						
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45 1	300 2	N	6	4 1		87
						7 9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	37 1	253 2	N	8	2 1		93
						9 9						
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	41 1	276 2	N	12	2 1		103
						13 9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	167	1	1106	2	N	5					51
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	148	1	986	2	N	13					64
12	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	135	1	918	2	N	8					72
01	1271 N	973	-0-	-298	-0-	125	1	830	2	N	16	11	1			77
02	1102 N	998	-0-	-104	-0-	126	1	851	2	N	19	6	1			90
03	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	131	1	880	2	N	25	6	1			109

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					2
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	2	N	-0-					2
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					2
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	255	2	N	2					4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	4	1	1			7
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	2					9

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

10	899 N	760	-0-	-139	-0-	100	1	660	2	N	-0-	134	1			40
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	104	1	691	2	N	5					45
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	100	1	680	2	N	14					59
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	102	1	676	2	N	24	9	1			74
02	783 N	757	-0-	-26	-0-	95	1	642	2	N	18	5	1			87
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	108	1	721	2	N	21	5	1			103

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

10	341 N	216	-0-	-125	-0-	28	1	182	2	N	5					152
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	26	1	176	2	N	9					161
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	32	1	215	2	N	16					177
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	N	10	3	1			184
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	17	1	1			200
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	33	1	221	2	N	15	1	1			214

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582																
10		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	610	1	4031	2	N	102	180	1		80
							112	9								
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	587	1	3905	2	N	80				160
							88	9								
12		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	593	1	4024	2	N	118	181	1		97
							130	9								
01		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	566	1	3758	2	N	148	50	1		195
							163	9								
02		4437 X	4133	-0-	-304	-0-	513	1	3477	2	N	130	217	1		108
							143	9								
03		4743 X	4527	-0-	-216	-0-	568	1	3801	2	N	144	25	1		227
							158	9								

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525																
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	233	2	N	4	99	1		73
							4	9								
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-				73
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	-0-				73
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	34	1	226	2	N	3	3	1		73
							3	9								
02		232 N	221	-0-	-11	-0-	28	1	191	2	N	2	1	1		74
							2	9								
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	29	1	197	2	N	3	1	1		76
							3	9								

D. O. G. OPERATING, LLC 196844 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844																
10		3596 X	2241	-0-	-1355	-0-	2162	2	79	9	N	72				106
11		3120 X	2052	-0-	-1068	-0-	1953	2	99	9	N	90	171	1		25
12		1984 X	45	-0-	-1939	-0-	45	2			N	-0-				25
01		2077 X	494	-0-	-1583	-0-	471	2	23	9	N	21				46
02		2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT				46
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				46

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844												
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		2976 X	878	-0-	-2098	-0-	867 2		11 9	N	10	138
11		1410 X	462	-0-	-948	-0-	462 2			N	-0-	138
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	138
01		1116 X	358	-0-	-758	-0-	358 2			N	-0-	138
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950												
10		930 N	828	-0-	-102	-0-	804 2		24 9	N	22	57
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	895 2		33 9	N	30	87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87
WAGNER OIL COMPANY 891175												
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)			60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056														
JABONCILLO			WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4464 #	4025	-0-	-439	-0-	225	1	1489	2	N	2101	2430	1			183
							2311	9									
11		4170 #	3890	-0-	-280	-0-	211	1	1402	2	N	2070	2060	1			193
							2277	9									
12		4061 #	3671	-0-	-390	-0-	215	1	1461	2	N	1814	1625	1			382
							1995	9									
01		4030 #	3767	-0-	-263	-0-	208	1	1380	2	N	1981	2026	1			337
							2179	9									
02		3770 #	3478	-0-	-292	-0-	184	1	1248	2	N	1860	1857	1			340
							2046	9									
03		4030 #	3736	-0-	-294	-0-	205	1	1376	2	N	1959	1838	1			461
							2155	9									

MIDWAY (9150)			61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MCCANN, OLA GAS UNIT			WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203							

10		4115	3471	-0-	-644	-0-	3471	2			Y	-0-					62
11		3365 R	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					62
12		3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	3378	2	89	9	Y	81	142	1			1
01		3556	3545	-0-	-11	-0-	3506	2	39	9	Y	35					36
*02		3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					36
03		3472 #	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					36

MIDWAY (9300)			61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
OLA MCCANN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381							

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)			61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
EOG RESOURCES, INC.			253162														
PRIDAY			WELL #: 1		RRCID -> 270278		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322							

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC			660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
ELICK			WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568							

10		24831 X	20809	-0-	-4022	-0-	20271	1	538	9	Y	489	540	1			200
11		22440 X	20566	-0-	-1874	-0-	20030	1	536	9	Y	487	369	1			318
12		23002 X	20145	-0-	-2857	-0-	19594	1	551	9	Y	501	549	1			270
01		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	22317	1	567	9	Y	515	550	1			235
*02		23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22815	3	526	9	Y	478	554	1			159
03		21266 X	20360	-0-	-906	-0-	19888	3	472	9	Y	429	369	1			219

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257											
ELICK				WELL #:	2	RRCID ->	269003	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10986 - 11396			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)				61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
ELICK				WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.11020 - 11030
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHMIDT-HUNT GU				WELL #:	1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11222 - 11267
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-	110
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1285	1	40	9	N	36	146
12	1767 N	1119	-0-	-648	-0-	1075	1	44	9	N	40	1
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1528	1	44	9	N	40	41
02	1276 N	1250	-0-	-26	-0-	1210	3	40	9	N	36	77
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1395	3	52	9	N	47	124 1 -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834 - 11568
KNIPE												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)																
PETRODOME OPERATING, LLC																
CRITES 'A'																
61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																
660286																
WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		13020 #	1992	-0-	-11028	-0-	1948	1	44	9	N	40	40	1		46
11		12600 #	3042	-0-	-9558	-0-	3016	1	26	9	N	24	29	1		41
12		10850 #	1519	-0-	-9331	-0-	1363	1	156	9	N	142	181	1		2
01		9548 #	1932	-0-	-7616	-0-	1844	1	88	9	N	80				82
02		6641 #	6070	-0-	-571	-0-	5947	3	123	9	N	112	178	1		16
*03		6255 R	6255	-0-	-0-	-0-	6135	3	120	9	N	109	125	1		-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
DUPRIE-FRENCH GU																
61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																
681327																
WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUPRIE-FRENCH GU																
WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)																
DIRNETT, INC.																
MCKAMEY																
61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																
220847																
WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	419	1	15942	3	Y	2161	2440	1		143
							2377	9								
11		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	367	1	12969	3	Y	1844	1890	1		97
							2028	9								
12		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	261	1	9512	3	Y	1480	1429	1		148
							1628	9								
01		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	409	1	11599	3	Y	1689	1474	1		363
							1858	9								
02		3857 X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	1331	1507	1		187
03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	1175	1083	1		326

ENERGY TWENTY OPERATING LLC																
CRITES G.U.																
252144																
WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	22180	1	1960	9	Y	1782	1790	1		335
11		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	8921	1	976	9	Y	887	1070	1		152
12		5704 X	39	-0-	-5665	-0-	39	1			Y	-0-				152
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-				152
02		5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT				152
03		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				152

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
FIVE-JAB, INC.				271310											
BELL FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.12450 - 13390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	527 N	265	-0-	-262	-0-	265	1			Y	-0-			43	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			Y	-0-			43	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	1	2	9	Y	2			45	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	1	2	9	Y	2			47	
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			47	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			47	

JONES ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062 - 12072			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CRITES A				WELL #:	5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.12540 - 12693			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GREEN EXPLORATION COMPANY				330179	JONES "H"		WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 - 13488
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160	

JTB OIL COMPANY, INC.				448043	SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PETRODOME OPERATING, LLC				660286	APEX GU		WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380 - 12754
10	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2215	1	108	9	Y	98	177	1	124	
11	2340 N	1720	-0-	-620	-0-	1615	1	105	9	Y	95			219	
12	2418 N	939	-0-	-1479	-0-	855	1	84	9	Y	76	175	1	120	
01	2325 N	854	-0-	-1471	-0-	741	1	113	9	Y	103			223	
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1667	3	100	9	Y	91	170	1	144	
*03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2007	3	114	9	Y	104	125	1	123	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	16667 X	4270	-0-	-12397	-0-	4167 1	103 9	Y	94	121 1		36
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4468 1	87 9	Y	79	114 1		1
12	6758 X	5158	-0-	-1600	-0-	5072 1	86 9	Y	78			79
01	6355 X	5140	-0-	-1215	-0-	4881 1	259 9	Y	235	273 1		41
02	5829 X	3846	-0-	-1983	-0-	3734 3	112 9	Y	102	119 1		24
03	5146 X	4435	-0-	-711	-0-	4327 3	108 9	Y	98	100 1		22

SMITH L		WELL #:		4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11205 - 12565
10	7860 X	2469	-0-	-5391	-0-	2422 1	47 9	Y	43	55 1		208
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2984 1	47 9	Y	43	64 1		187
12	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2780 1	67 9	Y	61			248
01	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	2477 1	81 9	Y	74	86 1		236
02	2929 X	2313	-0-	-616	-0-	2257 3	56 9	Y	51	60 1		227
03	3131 X	2158	-0-	-973	-0-	2102 3	56 9	Y	51	52 1		226

BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11124 - 12003
10	4929 X	3527	-0-	-1402	-0-	3417 1	110 9	Y	100			103
11	4770 X	4089	-0-	-681	-0-	3998 1	91 9	Y	83	184 1		2
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4899 1	90 9	Y	82			84
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4230 1	112 9	Y	102	185 1		1
*02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5552 3	191 9	Y	174	175 1		-0-
03	4929 X	4847	-0-	-82	-0-	4772 3	75 9	Y	68			68

JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11128 - 11654
10	8215 X	6209	-0-	-2006	-0-	6209 1		Y	-0-			96
11	7500 X	4304	-0-	-3196	-0-	4205 1	99 9	Y	90	180 1		6
12	6727 X	5877	-0-	-850	-0-	5862 1	15 9	Y	14			20
01	6727 X	5864	-0-	-863	-0-	5858 1	6 9	Y	5			25
*02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3		Y	-0-			25
03	6200 X	4899	-0-	-1301	-0-	4786 3	113 9	Y	103	128 1		-0-

MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12538 - 13285
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1882 1	77 9	N	70	170 1		74
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1904 1	76 9	N	69			143
12	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1778 1	73 9	N	66			209
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2019 1	84 9	N	76	176 1		109
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1865 3	116 9	N	105	174 1		40
*03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1900 3	83 9	N	75			115

MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12449 - 13861
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-			198
11	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-			198
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			198
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			198
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127 1		71

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SMITH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 -	13424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 X	15	-0-	-1597	-0-	15	2			N	-0-			162
11	1470 X	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-			162
12	589 X	22	-0-	-567	-0-	11	2	11	9	N	10	171	1	1
01	589 X	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-			1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			1
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1

HOSKINSON A				WELL #:	3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 -	1544	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSKINSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 -	12996	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	131	1	326	2	N	48	46	1	294
						53	9							
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	131	1	150	2	N	13			307
						14	9							
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	131	1	252	2	N	19			326
						21	9							
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			326
02	261 N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-			326
*03	403 N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-			326

VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 -	12553	
10	217 X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-			133
11	210 X	10	-0-	-200	-0-	9	2	1	9	Y	1	39	1	95
12	186 X	17	-0-	-169	-0-	16	2	1	9	Y	1			96
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			96
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			96
*03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	14	1	82

VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 -	12712	
10	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			33
11	60 X	23	-0-	-37	-0-	11	2	12	9	Y	11	39	1	5
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3			8
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			8
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10	14	1	4

VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 -	11214	
10	62 X	22	-0-	-40	-0-	13	2	9	9	Y	8			39
11	60 X	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	39	1	1
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3			4
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			4
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	Y	20	14	1	10

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	73 1	504 2	Y	-0-	37 1			5
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	73 1	231 2	Y	-0-				5
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	73 1	389 2	Y	8				13
01	248 X	93	-0-	-155	-0-	93 2		Y	-0-				13
02	551 X	297	-0-	-254	-0-	297 2		Y	-0-				13
*03	589 X	12	-0-	-577	-0-	12 2		Y	-0-				13

VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506	
10	62 X	22	-0-	-40	-0-	8 2	14 9	Y	13				62
11	60 X	7	-0-	-53	-0-	6 2	1 9	Y	1	39 1			24
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	11 2	3 9	Y	3				27
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				27
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				27
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	14 1			13

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538	
10	2790 X	654	-0-	-2136	-0-	489 2	165 9	Y	150	147 1			29
11	2700 X	224	-0-	-2476	-0-	224 2		Y	-0-				29
12	2790 X	387	-0-	-2403	-0-	378 2	9 9	Y	8				37
01	2573 X	91	-0-	-2482	-0-	91 2		Y	-0-				37
02	377 N	288	-0-	-89	-0-	288 2		Y	-0-				37
*03	372 N	12	-0-	-360	-0-	12 2		Y	-0-				37

HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750 - 11224	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26 1	148 2	N	50	108 1			6
						55 9							
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	68 2	33 9	N	30				36
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	114 2	N	34				70
						37 9							
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-				70
02	174 N	87	-0-	-87	-0-	87 2		N	-0-				70
*03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		N	-0-				70

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				WELL #:	803257	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.10921 - 13817	
SMITH "L"				2									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BELL FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10754 - 10860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12192 - 12218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676 - 12284				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 - 12596				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12423 - 12438				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHELL		WELL #:		D 1	RRCID ->	243618	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10725 - 10951				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH L		WELL #:		5	RRCID ->	266020	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13728	PERF.12682 - 12692				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHELL E		WELL #:		1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11942 - 11952				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
FLOERKE-MCKRAMEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF. 11928 - 13482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)				61159 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	274782	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	25	-0-	25	3458	25	2			Y	-0-				130
11	0 W	45	-0-	45	3503	45	2			Y	-0-				130
12	0 W	67	-0-	67	3570	61	2	6	9	Y	5				135
01	0 W	33	-0-	33	3603	33	2			Y	-0-				135
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3603					Y	-0-				135
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	3603					Y	-0-				135

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)				61159 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	275936	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9604 - 9912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-				144
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				144
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5				149
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				149
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				149
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				149

MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
IV L.C.				427181											
IVEY, B.E.		WELL #:		3	RRCID ->	081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4480 - 4580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	35964	-0-	35964	59045	851	1	34017	3	N	979	985	1			59
						19	4	1077	9							
11	73125 X	21868	-0-	-51257	7788	496	1	20254	3	N	973	946	1			86
						48	4	1070	9							
12	21868	12959	-0-	-8909	-0-	368	1	12147	3	N	390	432	1			44
						15	4	429	9							
01	20119	8029	-0-	-12090	-0-	243	1	7483	3	N	271	292	1			23
						5	4	298	9							
02	18821	5166	-0-	-13655	-0-	488	1	4445	3	N	205	200	1			28
						7	4	226	9							
03	20119	2901	-0-	-17218	-0-	243	1	2489	3	N	116	134	1			10
						41	4	128	9							

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

10	1860 N	1679	-0-	-181 B	-0-	109	1	1526	3	Y	7	7	1			1
						36	4	8	9							
11	1740 N	1525	-0-	-215 B	-0-	198	1	1312	3	Y	7	7	1			1
						7	4	8	9							
12	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	268	1	1408	3	Y	7	7	1			1
						68	4	8	9							
01	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	332	1	1479	3	Y	8	8	1			1
						10	4	9	9							
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	231	1	1293	3	Y	9	9	1			1
						1	4	10	9							
03	1767 N	1588	-0-	-179 B	-0-	138	1	1422	3	Y	4	5	1			-0-
						24	4	4	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CEDAR CREEK RESOURCES, CORP. 140632
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019 - P/A 11/22/19

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

10	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 - 3373		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 - 3336		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 - 5945		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 - 5182		
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 - 4558		
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 - 4424		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902		
10	558 N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
11	570 N	403	-0-	-167	-0-	27	1	376	2	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 N	599	-0-	-393	-0-	28	1	461	2	N	100	121	1	85
						110	9							
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	38	1	526	2	N	304	376	1	13
						334	9							
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	N	320	259	1	74
						352	9							
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	315	378	1	11
						347	9							
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-			11
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	N	-0-			11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	214	1	9	2	Y	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	1	1	2	Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
DUGGER, L. M.		WELL #:		3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5645 -	6246
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	390	1	16	2	Y	18		45
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	20 986	1 1	21	2	Y	37	39 1	43
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	41 1261	1 1	10	9	Y	9	31 1	21
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2457 24	1 9	35	2	Y	22		43
02	1015 X	751	-0-	-264	-0-	707	1	29	2	Y	14	9 1	48
03	1271 X	605	-0-	-666	-0-	15 579	9 1	26	9	Y	24	48 1	24

DUGGER, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	137603	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6134 -	6177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		13 C	RRCID ->	155675	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6597 -	6616
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		14	RRCID ->	175451	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6234 -	6354
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EWING		WELL #:		8	RRCID ->	193531	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6004 -	6226
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	208	1	40	2	Y	22	18 1	22
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 241	9 1	105	2	Y	31	33 1	20
12	372 N	268	-0-	-104	-0-	34 201	9 1	49	2	Y	16	26 1	10
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	18 990	9 1	11	2	Y	13		23
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	14 1408	9 1	57	2	Y	20	24 1	19
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	22 253	9 1	2	2	Y	3	5 1	17
						3	9						

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171											
DUGGER, L. M.		WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5660 - 5778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	38778 X	9013	-0-	-29765	-0-	9013	1	Y	-0-		-0-
11	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	1	Y	-0-		-0-
12	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	1	Y	-0-		-0-
01	217 X	6	-0-	-211	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522	
10	1178 N	752	-0-	-426	-0-	696	1	3 2 Y	48	50 1	29
11	1140 N	662	-0-	-478	-0-	597	1	7 2 Y	53	64 1	18
12	1178 X	981	-0-	-197	-0-	809	1	172 9 Y	156	164 1	10
01	1178 X	149	-0-	-1029	-0-	138	1	5 2 Y	5		15
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	743	1	30 2 Y	33	32 1	16
03	992 X	644	-0-	-348	-0-	609	1	1 2 Y	31	33 1	14

EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 11		RRCID -> 225746		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6496 - 6648	
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1105	1	19 9 Y	17		55
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	1	30 9 Y	27	65 1	17
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1211	1	31 9 Y	28		45
01	1054 N	638	-0-	-416	-0-	598	1	10 2 Y	27		72
02	986 N	769	-0-	-217	-0-	686	1	28 2 Y	50	120 1	2
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	912	1	64 9 Y	58		60

DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6274 - 6279	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

Minnie Bock, North (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
Daylight Petroleum LLC		//CONT.//		208171										
DUGGER, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	234925	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	5645 - 5837		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DUGGER, L. M.		WELL #:		23	RRCID ->	242587	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6472 - 6480		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DUGGER, L.M.		WELL #:		21	RRCID ->	247001	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5552 - 6632		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DUGGER, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836 - 5858		
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-		-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	Y	-0-		-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	Y	-0-		-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	1	7	2	Y	-0-		-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	238	1	10	2	Y	-0-		-0-	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	1	2	2	Y	-0-		-0-	

EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648		
10	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6373	1	180	2	Y	119	91	1	109
						131	9							
11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6373	1	422	2	Y	157	165	1	101
						173	9							
12	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6373	1	181	2	Y	288	279	1	110
						317	9							
01	4619 X	2453	-0-	-2166	-0-	2233	1	19	2	Y	183			293
						201	9							
02	4321 X	1035	-0-	-3286	-0-	792	1	32	2	Y	192	232	1	253
						211	9							
03	4619 X	3508	-0-	-1111	-0-	3259	1	16	2	Y	212	354	1	111
						233	9							

Minnie Bock, North (FRIO 25)		61916 032		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES						
Daylight Petroleum LLC		208171												
BICKLER & MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119							
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737							
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	803	1	1	2	Y	90	63	1	75
							99	9							
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	638	1	127	9	Y	115	118	1	72
12	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	877	1	3	2	Y	124	141	1	55
							136	9							
01	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1364	1	37	2	Y	85			140
							94	9							
02	841	#	760	-0-	-81	-0-	646	1	26	2	Y	80	97	1	123
							88	9							
*03	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1237	1	6	2	Y	-0-			123

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158							
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5394 #	3296	-0-	-2098	-0-	3296	2			N	-0-					342
11		5220 #	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			N	-0-					342
12		5394 #	2853	-0-	-2541	-0-	2853	2			N	-0-					342
01		4991 #	3691	-0-	-1300	-0-	3691	2			N	-0-					342
02		4466 #	3276	-0-	-1190	-0-	3276	2			N	-0-					342
03		3937 #	3467	-0-	-470	-0-	3467	2			N	-0-					342

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	178	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

10	186	N	89	-0-	-97	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					25	
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					25	
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	2					27	
							2	9										
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	1					28	
							65	3	1	9								
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	1	2	1			27	
							1	9										
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	6			27	
							1	9										

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) KRC OPERATING, LLC CHAPMAN		62262 142 476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: 3802		RRCID -> 196378		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		879035 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-					787
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-					787
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-					787
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-					787
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826				N	109					896
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2826				N	NO RPT					896

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING, LLC LEHMAN, W.F.L.		62262 426 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.		62262 700 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12670 - 12685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC		WELL #:		476900	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778		
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			259
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			259
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			259
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			259
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-			259
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978		
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			171
11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-			171
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			171
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			171
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-			171
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896		
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			180
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			180
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	13698 - 13762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900										
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.13610 - 13616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12560 - 12661			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	214728	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12719 - 12852			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	215025	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12784 - 12882			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	64	1	22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			102
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/19														

CHAPMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215831	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12106 - 12229			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19			227
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			249
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			271
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			271

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CHAPMAN RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	234051	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12373	PERF.12068 - 12139		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A	
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	19	55 1	319
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	26		345
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		345
*01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	78		423
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78		501
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		501

CHAPMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	247940	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12578 - 12771	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		87
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28		143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		143

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13055 - 13059	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		51

CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID ->	225042	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12650 - 12658
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	79 1	122 2	Y	21	22 1	68
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 9	75 1	Y	32	33 1	67
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	35 9	54 1	Y	17	18 1	66
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 9	91 1	Y	32	30 1	68
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	35 9	61 1	Y	20	23 1	65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	NO RPT		65

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007														TOTAL DEPTH 13070	PERF.12591 - 12730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	328	1	513	2	Y	55	58	1			76
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61	9	366	1	Y	58	59	1			75
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	64	9	361	1	Y	61	66	1			70
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	67	9	350	1	Y	60	56	1			74
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	66	9	335	1	Y	54	62	1			66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59	9			Y	NO RPT					66
CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007														TOTAL DEPTH 14600	PERF.12938 - 12964	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007														TOTAL DEPTH 12900	PERF.12494 - 12568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007														TOTAL DEPTH 13312	PERF.13068 - 13104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008														TOTAL DEPTH 12736	PERF.12415 - 12536	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	446	1	696	2	Y	94	100	1			142
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	103	9	384	1	Y	83	86	1			139
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	91	9	437	1	Y	91	100	1			130
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	100	9	411	1	Y	92	86	1			136
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	101	9	401	1	Y	77	88	1			125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	9			Y	NO RPT					125
CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008														TOTAL DEPTH 13230	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 073714	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 12996	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			157
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	133 1		24
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	27			51
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			78
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			78

CHAPMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 209197	COMPL. DATE 03/12/2005	TOTAL DEPTH 12929	PERF.12443 - 12608				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2019	- P/A 10/23/19							

MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 140637	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10547 - 10559				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID -> 164942	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11276 - 11384				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID -> 162960	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1650 - 1656				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID -> 163703	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1184 - 2160				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832		
10	DLQ G-10	282	-0-	282	282	21	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	475	-0-	475	757	32	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	1063 N	306	-0-	-757	-0-	22	1	284	2	Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	422	-0-	-42	-0-	30	1	392	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	3	-0-	-307	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867		
10	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	78	1	974	2	Y	11			18
11	DLQ G-10	1879	-0-	1879	2943	126	1	1750	2	Y	3			21
12	2700 N	1835	-0-	-865	2078	131	1	1698	2	Y	5	22	1	4
01	3100 N	1952	-0-	-1148	930	141	1	1801	2	Y	9			13
02	2832 N	1902	-0-	-930	-0-	137	1	1764	2	Y	1			14
03	1829 N	69	-0-	-1760	-0-	43	1	26	2	Y	-0-			14

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A		
10	DLQ G-10	1438	-0-	1438	1438	106	1	1332	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2396	-0-	2396	3834	160	1	2236	2	Y	-0-			-0-
12	5987 X	2153	-0-	-3834	-0-	155	1	1998	2	Y	-0-			-0-
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	-0-			-0-
02	2320 X	2051	-0-	-269	-0-	148	1	1903	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	14	-0-	-2466	-0-	9	1	5	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	1360	100	1	1260	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	2744	-0-	2744	4104	183	1	2561	2	Y	-0-
12		5894 X	1790	-0-	-4104	-0-	129	1	1661	2	Y	-0-
01		941 X	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-
02		2639 X	825	-0-	-1814	-0-	59	1	766	2	Y	-0-
03		2821 X	14	-0-	-2807	-0-	9	1	5	2	Y	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492
10	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	1031	75	1	947	2	Y	13
11	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	2774	116	1	1626	2	Y	14
12		2700 N	1499	-0-	-1201	1573	108	1	1388	2	Y	2
01		3100 N	2493	-0-	-607	966	180	1	2303	2	Y	11
02		2900 N	1985	-0-	-915	51	143	1	1839	2	Y	14
03		1488 N	51	-0-	-1437	-0-	32	1	19	2	Y	14

HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535
10	DLQ	G-10	786	-0-	786	786	58	1	728	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	934	-0-	934	1720	62	1	872	2	Y	-0-
12		2700 N	1102	-0-	-1598	122	79	1	1023	2	Y	-0-
01		1238 N	1116	-0-	-122	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	-0-
03		1116 N	14	-0-	-1102	-0-	9	1	5	2	Y	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508
10	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	48	1	610	2	Y	10
11	DLQ	G-10	346	-0-	346	1010	23	1	323	2	Y	10
12		1445 X	435	-0-	-1010	-0-	31	1	404	2	Y	1
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	Y	3
02		1392 X	484	-0-	-908	-0-	35	1	449	2	Y	3
03		651 X	5	-0-	-646	-0-	3	1	2	2	Y	3

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297 -	8332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 -	8220	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8066 -	8252	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8133 -	8150	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 -	8280	
10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-	-0-
							61	4					
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	2	Y	-0-	-0-
							3	4					
12		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	Y	-0-	-0-
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	70	1	2130	2	Y	-0-	-0-
							91	4					
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	2	Y	23	8 1 15
							25	9					
*03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	55	25 1 45
							25	4	61	9			

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8612 -	8624	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8299 - 8990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1679	2	Y	1	94	1	12
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	72	1	1562	2	Y	1			13
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	83	1	1954	2	Y	-0-			13
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	79	1	1851	2	Y	-0-			13
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	Y	-0-			13
*03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	81	1	1763	2	Y	16			29
							18	9							

HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 9591		PERF. 8628 - 9133		
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1	1723	2	Y	-0-	17	1	2
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	85	1	1834	2	Y	-0-			2
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	-0-			2
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	84	1	1960	2	Y	-0-			2
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	76	1	1719	2	Y	-0-			2
*03		1860 N	1596	-0-	-264	-0-	70	1	1508	2	Y	16			18
							18	9							

HAMMAN		WELL #:		3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN		WELL #:		1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002		
10		3534 X	2879	-0-	-655	-0-	609	1	2255	2	N	14			246
11		3420 X	3078	-0-	-342	-0-	709	1	2357	2	N	11	22	1	10 8 225
12		3534 X	2781	-0-	-753	-0-	668	1	2104	2	N	8	10	1	223
01		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	826	1	2308	2	N	11			234
*02		2987 X	2474	-0-	-513	-0-	666	1	1795	2	N	12	17	1	229
*03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	891	1	2509	2	N	38	11	8	256
							42	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992		
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	1			6
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	11	1	133	2	N	1	5	1	2
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	1			3
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	1			4
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	1			5
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	N	-0-			5

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	18	82	1	94	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	20	9	88	1	N	53	37	1	110	
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	58	9	41	1	N	12			122	
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	13	9	58	1	N	24			146	
02	580 N	535	-0-	-45	-0-	26	9	58	1	N	27	20	8	153	
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	9	60	1	N	11			164	
						12	9								
HOLLY TRACY				WELL #: 1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A				
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	11	2	N	6			71	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	9	2	1	N	6	27	1	50	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	4			54	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	9	5	1	N	6			60	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	7	9	1	1	N	6	6	8	60	
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	4	1	N	1			61	
						4	1								
						1	9								
HAMMAN				WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004				
10	5312 X	3386	-0-	-1926	-0-	717	1	2654	2	Y	14			56	
11	4200 X	2949	-0-	-1251	-0-	15	9	679	1	Y	11	9	1	10 8	48
12	4340 X	2760	-0-	-1580	-0-	12	9	663	1	Y	9	18	1	39	
01	4340 X	2789	-0-	-1551	-0-	10	9	730	1	Y	16			55	
*02	3364 X	2704	-0-	-660	-0-	18	9	727	1	Y	16	27	1	44	
03	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	18	9	793	1	Y	42	19	8	67	
						46	9								
HAMMAN				WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39	

 MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	N	15		307
						17	9						
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	153	2	N	16	97 1	226
						18	9						
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	151	2	N	16		242
						18	9						
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	18		260
						20	9						
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	37	1	99	2	N	14		274
						15	9						
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	21		295
						23	9						

 BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	500	1	1852	2	N	5		63
						6	9						
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	576	1	1914	2	N	4	8 1	55
						4	9					4 8	
12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	592	1	1866	2	N	3	4 1	54
						3	9						
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	676	1	1889	2	N	4		58
						4	9						
*02	2407 X	2306	-0-	-101	-0-	623	1	1679	2	N	4	6 1	56
						4	9						
03	2573 X	1746	-0-	-827	-0-	456	1	1284	2	N	5	4 8	57
						6	9						

 HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	1064	1	3939	2	Y	41		208
						45	9						
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	1019	1	3389	2	Y	33	12 1	197
						36	9					32 8	
12	4402 X	4243	-0-	-159	-0-	1014	1	3195	2	Y	31	31 8	197
						34	9						
01	4402 X	4267	-0-	-135	-0-	1114	1	3112	2	Y	37		234
						41	9						
*02	4118 X	4099	-0-	-19	-0-	1098	1	2959	2	Y	38	52 1	220
						42	9						
03	4402 X	4351	-0-	-51	-0-	1129	1	3179	2	Y	39	33 8	226
						43	9						

 HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAMMAN 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 237097		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8352 - 9192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1818 N	1818	-0-	-0-	386 1	1428 2	N	4			19
11		1840 N	1840	-0-	-0-	425 1	1412 2	N	3	5	1	17
12		1736 N	1541	-0-	-195	371 1	1168 2	N	2	5	1	14
01		1829 N	1637	-0-	-192	430 1	1203 2	N	4			18
*02		1769 N	1596	-0-	-173	431 1	1161 2	N	4	8	1	14
03		1550 N	1149	-0-	-401	300 1	843 2	N	5	5	8	14

HAMMAN 'E'		WELL #: 4		RRCID -> 238156		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8754 - 9188		
10		2336 N	2336	-0-	-0-	495 1	1833 2	N	7			43
11		2456 N	2456	-0-	-0-	565 1	1879 2	N	11	5	8	49
12		3100 N	3603	-0-	503	867 1	2732 2	N	4	5	1	48
01		2325 N	1634	-0-	-691	429 1	1198 2	N	6			54
*02		2378 N	1740	-0-	-638	469 1	1264 2	N	6	8	1	52
03		2573 X	1959	-0-	-614	511 1	1440 2	N	7	5	8	54

HAMMAN "E"		WELL #: 5		RRCID -> 243485		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8493 - 9304		
10		676 N	676	-0-	-0-	142 1	526 2	N	7			56
11		640 N	640	-0-	-0-	147 1	489 2	N	4	27	1	33
12		601 N	601	-0-	-0-	144 1	453 2	N	4			37
01		596 N	596	-0-	-0-	156 1	436 2	N	4			41
02		617 N	617	-0-	-0-	166 1	447 2	N	4			45
*03		609 N	609	-0-	-0-	158 1	445 2	N	5			50

STALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 285380		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 17750		PERF. 9516 - 10102		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 2		RRCID -> 287900		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 17770		PERF. 8974 - 8990		
10		6607 X	-0-	-0-	-6607	-0-		N	-0-	1	1	20
11		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-		N	1	1	1	20
12		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-		N	2			22
01		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-		N	-0-			22
02		6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-		N	-0-			22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)			//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352											
MILLER, BOB			WELL #:		1	RRCID -> 249085			COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		3844 X	3824	-0-	-20	-0-	1337	1	2467	3	N	18	60	1		72
							20	9								
11		3570 X	3205	-0-	-365	-0-	1208	1	1977	3	N	18				90
							20	9								
12		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	1625	1	2071	3	N	15				105
							17	9								
01		3813 X	3239	-0-	-574	-0-	1337	1	1881	3	N	19				124
							21	9								
02		3567 X	3033	-0-	-534	-0-	1260	1	1756	3	N	15				139
							17	9								
03		3813 X	2933	-0-	-880	-0-	1124	1	1792	3	N	15				154
							17	9								

MILLER, BOB			WELL #:		2	RRCID -> 255450			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388				

10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	356	1	657	3	N	-0-	121	1		20
							6	9								
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	377	1	617	3	N	5				25
							6	9								
12		1054 N	516	-0-	-538	-0-	224	1	286	3	N	5				30
							6	9								
01		1023 N	53	-0-	-970	-0-	22	1	31	3	N	-0-				30
							11	1	15	3	N	-0-				30
02		957 N	26	-0-	-931	-0-	11	1	15	3	N	-0-				30
							12	2								
03		527 N	319	-0-	-208	-0-	122	1	195	3	N	2				32
							2	9								

MILLER, BOB			WELL #:		3	RRCID -> 256219			COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506				

10		4402 X	4385	-0-	-17	-0-	1536	1	2835	3	N	13				157
							14	9								
11		4260 X	4044	-0-	-216	-0-	1529	1	2502	3	N	12				169
							13	9								
12		4402 X	4172	-0-	-230	-0-	1829	1	2331	3	N	11				180
							12	9								
01		4402 X	4343	-0-	-59	-0-	1799	1	2531	3	N	12				192
							13	9								
02		4089 X	3982	-0-	-107	-0-	1658	1	2312	3	N	11	186	1		17
							12	9								
03		4371 X	4283	-0-	-88	-0-	1647	1	2625	3	N	10				27
							11	9								

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)					62556 022	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136											
HAMMAN			WELL #:		5	RRCID -> 281814			COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370				

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7334 -	7340
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	N	7		219
11	330 X	41	-0-	-289	-0-	8	1	26	2	N	6	7 1	5 8
12	341 X	151	-0-	-190	-0-	7	1	112	2	N	4	9 1	208
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	4	9			N	8		216
*02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	9	15 1	210
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	20	9 8	221

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GALLEE OIL INVESTMENTS LLC				293117									
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 -	15639
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 -	14064
10	3100 N	5441	-0-	2341	3715	188	1	5115	2	Y	-0-		-0-
11	9079 X	5364	-0-	-3715	-0-	138	4	5158	2	Y	-0-		-0-
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	197	1	6336	2	Y	-0-		-0-
01	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9	4	8876	2	Y	-0-		-0-
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	233	1	8594	2	Y	-0-		-0-
*03	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	292	1	8873	2	Y	-0-		-0-
						378	4						
						344	1						
						546	1						
						106	4						

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				386310									
		WELL #:		5	RRCID ->	148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802 -	13915
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	170	1	3628	2	Y	119	45 1	107
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	131	9	3595	2	Y	44	101 1	4 8
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	189	1	3693	2	Y	49	5 8	90
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	48	9	3717	2	Y	63	99 1	54
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	212	1	3513	2	Y	51	63 1	8 8
*03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	54	9	3544	2	Y	65	5 8	94
						224	1						
						69	9						
						240	1						
						72	9						

HAMMAN RANCH				561136		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #:		38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 -	13672
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079
10	558	N	284	-0-	-274	-0-	21 1	262 2	N	1	1
							1 9				
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	463 2	N	-0-	1
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	459 2	N	-0-	-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39 1	498 2	N	-0-	-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 2	N	-0-	-0-
03	496	N	7	-0-	-489	-0-	4 1	3 2	N	-0-	-0-

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5344	-0-	5344	5344	177	1	4826	2	Y	192	182	1			313
						130	4	211	9							
11	DLQ G-10	5336	-0-	5336	10680	188	1	4896	2	Y	222	187	1			348
						8	4	244	9							
12	15927 X	5247	-0-	-10680	-0-	180	1	4874	2	Y	175	192	1			331
						193	9									
01	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	170	1	5172	2	Y	213	186	1			358
						220	4	234	9							
02	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	192	1	4787	2	Y	111	166	1			303
						122	9									
*03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	290	1	4716	2	Y	109	146	1			266
						57	4	120	9							
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-				
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10778 - 10902				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
HAMMON UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	10850 - 10972				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10854 - 10960				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	11417 - 11644
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		64	-0-	64	64	5 1	59 2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		673	-0-	673	737	52 1	621 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9447 - 11520
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	54 1	496 2	N	-0-	84
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 2	N	-0-	84
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	N	-0-	84
01		558 N	40	-0-	-518	-0-	4 1	36 2	N	-0-	84
02		58 N	13	-0-	-45	-0-	1 1	12 2	N	-0-	84
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	84

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 11326
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11110 - 11150
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.	11413 - 11593
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4402 X	3927	-0-	-475	-0-	382 1	3533 2	N	11			62
11	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	12 9	3734 2	N	14			76
12	4402 X	3835	-0-	-567	-0-	15 9	3445 2	N	6			82
01	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	7 9	3582 2	N	22			104
02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	351 1	4035 2	N	14	62 1		56
*03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	24 9	4559 2	N	17			73
						19 9						
HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 35ST	RRCID -> 155445	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12702	- 12749			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID -> 170291		COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 13149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	498 1	4611 2	Y	-0-		39
11		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	403 1	4845 2	Y	1	1 1	39
12		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	561 1	5043 2	Y	3	39 1	3
01		5115 X	4549	-0-	-566	-0-	406 1	4143 2	Y	-0-		3
02		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	500 1	6416 2	Y	-0-		3
*03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	500 1	6019 2	Y	-0-		3

HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 170477		COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12807 - 13268
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 172689		COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 13060
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 174445		COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13055
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 171969		COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13211 - 13403
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID -> 173874		COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13154 - 13432
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030	- 13182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390	- 13604
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		62556 083		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184	- 14194
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570			
10	14446	X	13683	-0-	-763	-0-	1334	1	12340	2	Y	8	20		
							9	9							
11	13980	X	13698	-0-	-282	-0-	1052	1	12638	2	Y	7	14	1	13
							8	9							
12	14322	X	13966	-0-	-356	-0-	1397	1	12563	2	Y	5	10	1	8
							6	9							
01	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	1160	1	11836	2	Y	9			17
							10	9							
*02	13253	X	12745	-0-	-508	-0-	921	1	11813	2	Y	10	17	1	10
							11	9							
03	14167	X	12500	-0-	-1667	-0-	959	1	11530	2	Y	10	11	8	9
							11	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.	15155 - 15254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	85 1	2319 2	Y	-0-		-0-	
							63 4						
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	86 1	2261 2	Y	-0-		-0-	
							4 4						
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	83 1	2242 2	Y	-0-		-0-	
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	75 1	2282 2	Y	-0-		-0-	
							97 4						
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	82 1	2043 2	Y	-0-		-0-	
*03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	125 1	2040 2	Y	-0-		-0-	
							25 4						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
HAMMAN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9583 - 9837		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	952	-0-	952	952	69 1	874 2	Y	8		13	
							9 9						
11	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	2858	127 1	1777 2	Y	2		15	
							2 9						
12		2700 N	1748	-0-	-952	1906	126 1	1618 2	Y	4	16 1	3	
							4 9						
01		3100 N	1866	-0-	-1234	672	135 1	1724 2	Y	6		9	
							7 9						
02		2423 N	1751	-0-	-672	-0-	126 1	1624 2	Y	1		10	
							1 9						
03		1736 N	11	-0-	-1725	-0-	7 1	4 2	Y	-0-		10	

HAMMAN "A"		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		263701											
		WELL #:	4	RRCID ->	101713	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9334 - 9444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	107 1	1352 2	Y	8		13	
							9 9						
11	DLQ	G-10	2828	-0-	2828	4296	189 1	2637 2	Y	2		15	
							2 9						
12		7049 X	2753	-0-	-4296	-0-	198 1	2551 2	Y	4	16 1	3	
							4 9						
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	198 1	2532 2	Y	6		9	
							7 9						
02		2726 X	2414	-0-	-312	-0-	174 1	2240 2	Y	-0-		9	
03		2914 X	86	-0-	-2828	-0-	54 1	32 2	Y	-0-		9	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 106546	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 9977	PERF. 9411 - 9494		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	31	1	389	2	Y	38		65	
11	DLQ	G-10	851	-0-	851	1313	42	9	785	2	Y	9		74	
12	2123	N	810	-0-	-1313	-0-	56	1	732	2	Y	19	80 1	13	
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	10	9	697	2	Y	29		42	
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	54	1	624	2	Y	2		44	
03	806	N	7	-0-	-799	-0-	32	9	3	2	Y	-0-		44	

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 114390	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 16584	PERF. 9587 - 9676		
10	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	46	1	583	2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	1745	75	1	1041	2	Y	-0-		-0-	
12	2700	N	1065	-0-	-1635	110	77	1	988	2	Y	-0-		-0-	
01	1351	N	1241	-0-	-110	-0-	90	1	1151	2	Y	-0-		-0-	
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-		-0-	
03	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	15	1	9	2	Y	-0-		-0-	

GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117										JOHNSON, MARY WELL #: 2		RRCID -> 110751	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9634 - 10019
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON, MARY WELL #: 4										RRCID -> 284563	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 14560	PERF. 9710 - 9720		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136										HAMMAN RANCH WELL #: 8		RRCID -> 095825	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 10256	PERF. 9261 - 9562
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	5301 X	5021	-0-	-280	-0-	643	1	4378	2	Y	-0-	9
11	5040 X	4955	-0-	-85	-0-	504	1	4449	2	Y	2	10
12	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	699	1	4386	2	Y	6	13
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	646	1	4503	2	Y	1	4
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	-0-	4
*03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	522	1	4665	2	Y	-0-	4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721												
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	640	1	4356	2	Y	-0-	9
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	510	1	4507	2	Y	3	11
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	702	1	4404	2	Y	5	13
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	638	1	4448	2	Y	-0-	3
02	4843 X	4768	-0-	-75	-0-	427	1	4341	2	Y	-0-	3
03	5177 X	5015	-0-	-162	-0-	505	1	4510	2	Y	-0-	3

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656												
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	N	-0-	1
11	360 X	71	-0-	-289	-0-	5	1	65	2	N	1	1
12	3751 X	88	-0-	-3663	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1
01	3751 X	89	-0-	-3662	-0-	8	1	81	2	N	-0-	1
02	3509 X	69	-0-	-3440	-0-	5	1	64	2	N	-0-	1
03	992 X	115	-0-	-877	-0-	9	1	106	2	N	-0-	1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428												
10	372 N	197	-0-	-175	-0-	19	1	177	2	Y	1	1
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	Y	-0-	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	180	1	1620	2	Y	-0-	-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	181	1	1847	2	Y	-0-	-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	151	1	1940	2	Y	-0-	-0-
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610													
10		3100 N	3288	-0-	188	188	321	1	2967	2	Y	-0-	15
11		3000 N	7049	-0-	4049	4237	541	1	6505	2	Y	3	15
							3	9					
12		3100 N	4183	-0-	1083	5320	418	1	3757	2	Y	7 18 1	4
							8	9					
01		6506 X	1186	-0-	-5320	-0-	106	1	1080	2	Y	-0-	4
02		722 X	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	Y	-0-	4
*03		719 X	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-	4

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256													
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-	2
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-	2
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	21	1	184	2	Y	2 3 1	1
							2	9					
01		279 N	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	2	Y	-0-	1
02		203 N	154	-0-	-49	-0-	11	1	143	2	Y	-0-	1
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	2	Y	-0-	1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659													
10		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	353	1	7518	2	Y	7 4 1	18
							8	9					
11		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	380	1	7212	2	Y	4 7 1	15
							4	9					
12		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	424	1	7397	2	Y	11	26
							12	9					
01		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	436	1	7567	2	Y	4 5 1	25
							4	9					
02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	445	1	6981	2	Y	4 3 1	26
							4	9					
03		7750 X	7689	-0-	-61	-0-	487	1	7193	2	Y	8	34
							9	9					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175489		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 175490		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19										

HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175491		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394		
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	320	1	2961	2	19
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	242	1	2909	2	7
						1	9			
12	3162 X	3017	-0-	-145	-0-	302	1	2715	2	6
01	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	261	1	2664	2	6
*02	2958 X	2637	-0-	-321	-0-	191	1	2445	2	1
						1	9			
03	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	205	1	2470	2	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 175507		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
HAMMAN RANCH WELL #: 71										RRCID -> 213561			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8576 - 9681		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10	3813 X	3673	-0-	-140	-0-	356	1	3294	2	N		21	94								
						23	9														
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	283	1	3404	2	N	18	34 1	78								
						20	9														
12	3813 X	3792	-0-	-21	-0-	378	1	3397	2	N	15	30 1	63								
						17	9														
01	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	336	1	3426	2	N	23		86								
						25	9														
*02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	260	1	3332	2	N	27	49 1	64								
						30	9														
03	3813 X	3702	-0-	-111	-0-	282	1	3390	2	N	27	31 8	60								
						30	9														
HAMMAN RANCH WELL #: 75										RRCID -> 218552			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9240 - 9760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24								
HAMMAN RANCH WELL #: 72										RRCID -> 219887			COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10015			PERF. 9210 - 9630		
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	5		45								
						6	9														
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	5	10 1	40								
						6	9														
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	3	7 1	36								
						3	9														
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	81	2	N	6		42								
						7	9														
*02	116 N	93	-0-	-23	-0-	6	1	79	2	N	7	12 1	37								
						8	9														
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	78	2	N	6	7 8	36								
						7	9														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22										RRCID -> 223264			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8311 - 9956		
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	1		4								
						1	9														
11	600 N	2	-0-	-598	-0-					Y	-0-	1 1	3								
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		3								
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		3								
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		3								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3								
HAMMAN "A" WELL #: 17										RRCID -> 223483			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9796 - 10030		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	31 1	671 2	Y	55	186 1	51
						61 9					
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	35 1	670 2	Y	9	1 1	59
						10 9					
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	Y	7		66
						8 9					
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	41 1	712 2	Y	1		67
						1 9					
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	41 1	642 2	Y	3	2 8	68
						3 9					
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	44 1	654 2	Y	3		71
						3 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

10	372 N	305	-0-	-67	-0-	14 1	291 2	Y	-0-		6
11	540 N	2	-0-	-538	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1	6
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		6
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		6
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

10	744 N	458	-0-	-286	-0-	21 1	437 2	Y	-0-		38
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	1 1	37
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		37
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

10	6727 X	6521	-0-	-206	-0-	636 1	5885 2	Y	-0-	2 1	37
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	518 1	6220 2	Y	3	2 1	38
						3 9					
12	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	706 1	6351 2	Y	8	40 1	6
						9 9					
01	6727 X	6260	-0-	-467	-0-	559 1	5701 2	Y	-0-		6
02	6293 X	5170	-0-	-1123	-0-	374 1	4795 2	Y	1	1 8	6
						1 9					
03	6727 X	5909	-0-	-818	-0-	454 1	5455 2	Y	-0-		6

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) //CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	210 1	4485 2	Y	2		10	
11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	234 1	4437 2	Y	1	2 1	9	
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	275 1	4795 2	Y	9		18	
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	272 1	4711 2	Y	1		19	
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	260 1	4083 2	Y	2		21	
03	4619 X	4617	-0-	-2	-0-	293 1	4318 2	Y	5		26	

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020												
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	10 1	91 2	N	-0-		136	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	2 1	134	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		135	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 2	N	-0-		135	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 2	24 9	N	22		157	

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53D	RRCID ->	259326	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6174 - 6194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6171 - 6177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (27)				62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	2024 - 2285
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136			CNTY: HIDALGO					
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6775 - 7140
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6346 - 6477
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-A)				62556 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	274474	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

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

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40) //CONT.// 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

10	11	12	01	02	03
3658 X	3540 X	3441 X	3379 X	3016 X	3193 X
3206	3044	3025	3348	2941	3097
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-452	-496	-416	-31	-75	-96
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
110 1	111 1	107 1	101 1	113 1	177 1
3004 2	2898 2	2904 2	3081 2	2828 2	2885 2
Y	Y	Y	Y	Y	Y
10	27	13	32	-0-	-0-
25 1	27 1		53 1		10 1
18	18	31	10	10	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43)		62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117								
JOHNSON, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722			
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	4 1	114 2	Y	10	26 1	22
						3 3	11 9				
11	DLQ G-10	183	-0-	183	315	6 1	147 2	Y	26	26 1	22
						1 4	29 9				
12	461 N	146	-0-	-315	-0-	5 1	127 2	Y	13		35
						14 9					
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	31	53 1	13
						3 4	34 9				
02	116 N	74	-0-	-42	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		13
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	13 1	-0-
						1 4					

JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 D		RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	16 1	438 2	Y	10	36 1		25
						12 4	11 9					
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	16 1	426 2	Y	27	31 1		21
						1 4	30 9					
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	14 1	381 2	Y	12			33
						13 9						
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	13 1	380 2	Y	31	56 1		8
						16 4	34 9					
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	14 1	357 2	Y	-0-			8
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	22 1	349 2	Y	-0-	8 1		-0-
						4 4						

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7983 - 7993
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 - 8010
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 - 7550
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 - 9732
10	5022 X	3971	-0-	-1051	-0-	386 1	3575 2	N	9			131
						10 9						
11	4590 X	4263	-0-	-327	-0-	326 1	3922 2	N	14	5 8		140
						15 9						
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	433 1	3895 2	N	9	17 1		132
						10 9						
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	428 1	4370 2	N	14			146
						15 9						
*02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	318 1	4083 2	N	16	23 1		139
						18 9						
03	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	321 1	3857 2	N	28	19 8		148
						31 9						

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 111447		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HAMMAN RANCH										WELL #: 31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-		8			
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	Y	-0-		8			
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	Y	-0-	8 1	-0-			
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	Y	-0-		-0-			
02		145 N	86	-0-	-59	-0-	6	1	80	2	Y	-0-		-0-			
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	Y	-0-		-0-			

HAMMAN RANCH										WELL #: 25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498	
10		8866 X	8615	-0-	-251	-0-	840	1	7768	2	Y	6	9 1	18			
11		8580 X	8442	-0-	-138	-0-	648	1	7785	2	Y	8	2 1	24			
12		8866 X	8504	-0-	-362	-0-	849	1	7638	2	Y	15	23 1 10 8	6			
01		8866 X	8034	-0-	-832	-0-	717	1	7316	2	Y	1		7			
02		8149 X	7541	-0-	-608	-0-	544	1	6988	2	Y	8		15			
03		8711 X	7403	-0-	-1308	-0-	567	1	6826	2	Y	9	10 8	14			

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	84	1	781	2	Y	3	4 1	10
						3	9						
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	Y	4	1 1	13
						4	9						
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	92	1	827	2	Y	7	13 1	4 8
						8	9						
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	1		4
						1	9						
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	809	2	Y	3		7
						3	9						
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	71	1	848	2	Y	4	4 8	7
						4	9						

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746	
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	331	1	2249	2	Y	25	25 8	13
						28	9						
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	253	1	2229	2	Y	15		28
						17	9						
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	351	1	2205	2	Y	24	46 1	6
						26	9						
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	323	1	2248	2	Y	1		7
						1	9						
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	219	1	2231	2	Y	30		37
						33	9						
03	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	248	1	2214	2	Y	34	38 8	33
						37	9						

HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	5840 - 5898	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	176828	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8483 - 9426	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2019 - P/A 11/08/19													

HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 8500	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8543 - 8620	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
HAMMAN RANCH			WELL #:		71	RRCID ->		213572	COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8576 - 8825						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HAMMAN RANCH			WELL #:		44	RRCID ->		217233	COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH	10025 PERF. 7938 - 8457						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID ->		223266	COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	10150 PERF. 8311 - 8521						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A"			WELL #:		17	RRCID ->		223482	COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8436 - 10030						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->		223570	COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8134 - 9794						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->		226020	COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8293 - 8395						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		37ST	RRCID ->		228351	COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH	13256 PERF. 8594 - 9194						
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		188	1	1738	2	Y	-0-					-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		148	1	1778	2	Y	-0-					-0-
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		193	1	1733	2	Y	-0-					-0-
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		190	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02		1189 N	916	-0-	-273	-0-		66	1	850	2	Y	-0-					-0-
03		1271 N	874	-0-	-397	-0-		67	1	807	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8150 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8300 - 8314
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF. 8136 - 8240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (46)		HILCORP ENERGY COMPANY		JOHNSON, F. I.		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
						386310								
				WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	10	25	1	18
						20	4		11	9				
11	750 N	561	-0-	-189	-0-	19	1	512	2	Y	26	27	1	17
						1	4		29	9				
12	775 N	444	-0-	-331	-0-	15	1	415	2	Y	13			30
						14	9							
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	17	1	531	2	Y	31	53	1	8
						23	4		34	9				
02	551 N	442	-0-	-109	-0-	13	1	330	2	Y	90			98
						99	9							
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	112	146	1	64
						6	4		123	9				

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8282 - 8340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8299 - 8546			
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	21	1	561	2	Y	10	25	1	17
							15	4							
							11	9							
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	Y	26	27	1	16
							1	4							
							29	9							
12	620	N	418	-0-	-202	-0-	14	1	390	2	Y	13			29
							14	9							
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	13	1	389	2	Y	32	53	1	8
							16	4							
							35	9							
02	580	N	400	-0-	-180	-0-	10	1	259	2	Y	119			127
							131	9							
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	130	179	1	78
							5	4	143	9					

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8190 - 8273			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550			
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	18	1	112	2	Y	-0-			5
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	1			6
							1	9							
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	24	1	117	2	Y	-0-			6
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	Y	1			7
							1	9							
*02	232	N	125	-0-	-107	-0-	18	1	106	2	Y	1	2	1	6
							1	9							
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	2	Y	-0-			6

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	215	1	1310	2	Y	1					8
						1	9									
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	190	1	1319	2	Y	-0-	1	1			7
12	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	247	1	1187	2	Y	-0-					7
01	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	185	1	1309	2	Y	-0-					7
02	1450 N	1388	-0-	-62	-0-	199	1	1189	2	Y	-0-					7
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	185	1	1194	2	Y	-0-					7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

10	868 X	236	-0-	-632	-0-	33	1	203	2	Y	-0-					4
11	540 X	314	-0-	-226	-0-	39	1	273	2	Y	2					6
						2	9									
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					6
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	2					8
						2	9									
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	1	7	1			2
						1	9									
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	1					3
						1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	2	Y	-0-					2
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	Y	-0-					2
12	1395 N	929	-0-	-466	-0-	160	1	769	2	Y	-0-					2
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	221	1	1559	2	Y	-0-					2
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	Y	-0-					2
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	Y	-0-					2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	172	1	1047	2	Y	-0-					5
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	145	1	1010	2	Y	-0-					5
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	201	1	967	2	Y	-0-					5
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	144	1	1018	2	Y	-0-					5
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	931	2	Y	-0-	4	1			1
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	149	1	956	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 1	50 2	N	-0-	55
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-	54
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 2	N	-0-	54
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	1	55
						1 9				
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	8 1	45 2	N	-0-	55
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 2	N	-0-	55

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A		
10	775 N	699	-0-	-76	-0-	98 1	598 2	N	3	53
						3 9				
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	84 1	583 2	N	-0-	53
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	114 1	549 2	N	-0-	53
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	85 1	597 2	N	-0-	53
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	97 1	580 2	N	-0-	53
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	96 1	617 2	N	-0-	53

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 2	N	-0-	21
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	N	2	22
						2 9				
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-	22
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-	22
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	1 1	4 2	N	1	22
						1 9				
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-	22

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 - 8472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	20 1	549 2	Y		10	25 1			16
						15 4	11 9							
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	16 1	431 2	Y		26	27 1			15
						1 4	29 9							
12	558 N	361	-0-	-197	-0-	12 1	335 2	Y		13				28
						14 9								
01	558 N	153	-0-	-405	-0-	4 1	110 2	Y		32	53 1			7
						4 4	35 9							
02	464 N	104	-0-	-360	-0-	4 1	100 2	Y		-0-				7
03	372 N	152	-0-	-220	-0-	8 1	142 2	Y		-0-	7 1			-0-
						2 4								

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 8632
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8329 - 8347
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	8472 - 8548
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		899 N	455	-0-	-444	-0-	64	1	391	2	Y	-0-			7
11		810 N	396	-0-	-414	-0-	50	1	346	2	Y	-0-			7
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-			7
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	935	2	Y	1			8
							1	9							
*02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	692	2	Y	-0-	2	1	6
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	Y	-0-			6

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476															
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	31	2	N	7	23	1	57
							8	9							
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	19	10	1	66
							21	9							
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	4			70
							4	9							
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	14			84
							15	9							
*02		58 N	45	-0-	-13	-0-	4	1	29	2	N	11	27	1	68
							12	9							
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	5			73
							6	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A															
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	N	-0-	1	1	40
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	1			41
							1	9							
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-			41
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	N	-0-			41
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-			41
*03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-			41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STALKER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590	
10		3100 N	3275	-0-	175	175	398	1	2877	2	Y	-0-	1	1	1		
11		1719 N	1544	-0-	-175	-0-	250	1	1293	2	Y	-0-			2		
							1	9									
12		2108 N	1329	-0-	-779	-0-	138	1	1191	2	Y	-0-			2		
01		2294 X	1197	-0-	-1097	-0-	126	1	1071	2	Y	-0-			2		
02		2146 X	1172	-0-	-974	-0-	135	1	1037	2	Y	-0-			2		
03		2294 X	1083	-0-	-1211	-0-	122	1	960	2	Y	-0-			3		
							1	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732	
10	1178	X	571	-0-	-607	-0-	69	1	502	2	N	-0-	6	1	6		
11	1140	X	376	-0-	-764	-0-	61	1	315	2	N	-0-	2	1	4		
12	1178	X	546	-0-	-632	-0-	57	1	489	2	N	-0-			4		
01	1178	X	666	-0-	-512	-0-	70	1	596	2	N	-0-			4		
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-			4		
*03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	-0-			4		

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	1	4	1		4
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	274	2	N	2	2	1		4
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	19	1	168	2	N	1				5
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	1				6
02	232 N	185	-0-	-47	-0-	21	1	163	2	N	1				7
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-				7

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526				
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	286	1	2071	2	Y	33	149	1		56
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	443	1	2291	2	Y	62	1	1		117
12	2697 N	2169	-0-	-528	-0-	221	1	1915	2	Y	30				147
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	278	1	2371	2	Y	78				225
02	2697 N	2381	-0-	-316	-0-	268	1	2062	2	Y	46	181	1	1 8	89
*03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	289	1	2277	2	Y	63				152

STALKER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 277181		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540				
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	233	1	1686	2	Y	-0-	26	1		4
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	305	1	1575	2	Y	-0-				4
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1633	2	Y	1				5
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	189	1	1608	2	Y	-0-				5
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	187	1	1440	2	Y	-0-	3	1		2
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	184	1	1453	2	Y	-0-				2

STALKER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 285482		COMPL. DATE 07/04/2018			TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424				
10	2015 X	1467	-0-	-548	-0-	178	1	1289	2	Y	-0-	5	1		4
11	1680 X	1650	-0-	-30	-0-	267	1	1380	2	Y	3	2	1		5
12	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	119	1	1028	2	Y	1				6
01	DLQ G-10	1515	-0-	1515	2663	159	1	1355	2	Y	1				7
02	2800 N	1477	-0-	-1323	1340	170	1	1305	2	Y	2				9
*03	2786 N	1446	-0-	-1340	-0-	163	1	1283	2	Y	-0-				9

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D		RRCID -> 270168		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:	9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833	
10	11	12	01	02	*03	2922 X	2842 X	2856 X	2823 X	2493 X	2589 N	
2922	2842	2856	2823	2493	2589	X	X	X	X	X	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
419	670	428	451	427	349	1	1	1	1	1	1	1
70	88	92	95	108	67	9	9	9	9	9	9	9
2433	2084	2336	2277	1958	2173	3	3	3	3	3	3	3
3	3	3	3	3	3	N	N	N	N	N	N	N
64	80	84	86	98	61	1	1	1	1	1	1	1
76	76	77	75	86	57	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1							
45	49	56	67	79	83							

BLACKSTONE MINERALS CO.		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BLACKSTONE MINERALS CO.		386310										
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619	
10	11	12	01	02	*03	3494 X	3152 X	3166 X	2887 X	2786 X	4473 X	
3494	3152	3166	2887	2786	4473	X	X	X	X	X	X	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
501	740	472	458	481	590	1	1	1	1	1	1	1
87	109	114	114	98	207	9	9	9	9	9	9	9
2906	2303	2580	2315	2207	3676	3	3	3	3	3	3	3
3	3	3	3	3	3	N	N	N	N	N	N	N
79	99	104	104	89	188	1	1	1	1	1	1	1
94	95	96	91	90	111	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1							
52	56	64	77	76	153							

BLACKSTONE MINERALS		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BLACKSTONE MINERALS		386310										
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552	
10	11	12	01	02	03	1271 N	1146 N	1226 N	1147 N	1102 N	1240 N	
1271	1146	1226	1147	1102	1240	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
-124	-0-	-0-	-55	-93	-146							
165	273	185	176	177	146	1	1	1	1	1	1	1
18	22	23	24	13	43	9	9	9	9	9	9	9
964	851	1018	892	819	905	3	3	3	3	3	3	3
3	3	3	3	3	3	N	N	N	N	N	N	N
16	20	21	22	12	39	1	1	1	1	1	1	1
21	20	19	19	15	22	1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1							
12	12	14	17	14	31							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882		PERF. 14019 - 14127				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882		PERF. 13754 - 17014				
10		2759	2755	-0-	-4	-0-	265 1	2449 2	N	37				172
11		2802	2736	-0-	-66	-0-	41 9 208 1	2496 2	N	29	1 1	26 8		174
12		2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	32 9 268 1	2410 2	N	60	155 1	25 8		54
01		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	66 9 259 1	2642 2	N	27				81
*02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	30 9 188 1	2419 2	N	26	42 1			65
03		2759 N	2663	-0-	-96	-0-	29 9 202 1	2431 2	N	27	26 8			66
							30 9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8820 - 8840	
10	11	12	01	02	03						
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A	
10	11	12	01	02	03						
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						
		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9360 - 9380		
10	11	12	01	02	*03							
4127 X	3649 X	3069 X	3990 X	3816 X	4103 X							
		4127	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	2	N	21	216
		3649	-0-	-0-	-0-	23	9					
		3069	-0-	-799	-0-	560	1	3000	2	N	81	113
		3990	-0-	-0-	-0-	89	9					
		3816	-0-	-0-	-0-	480	1	1783	2	N	6	119
		4103	-0-	-0-	-0-	7	9					
			-0-	-0-	-0-	600	1	3378	2	N	11	130
			-0-	-0-	-0-	12	9					
			-0-	-0-	-0-	580	1	3202	2	N	31	161
			-0-	-0-	-0-	34	9					
			-0-	-0-	-0-	600	1	3501	2	N	2	163
			-0-	-0-	-0-	2	9					

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 10 - 10950		
10	11	12	01	02	03							
P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND							
		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264																	
10	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	450	1	3250	2	N	29	3	1			148
							32	9									
11	3870	X	3603	-0-	-267	-0-	563	1	2910	2	N	118	1	1			265
							130	9									
12	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	352	1	3050	2	N	56	178	1			143
							62	9									
01	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	358	1	3050	2	N	61					204
							67	9									
*02	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	372	1	2857	2	N	62	112	1			154
							68	9									
03	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	365	1	2878	2	N	94					248
							103	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872																	
10	527	N	239	-0-	-288	-0-	29	1	210	2	N	-0-					124
11	450	N	184	-0-	-266	-0-	30	1	154	2	N	-0-					124
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	2	N	-0-					124
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	2	N	-0-					124
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					124
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	N	-0-					124

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634																	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	1			34
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9	79	2	N	9			43
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	9	8	1	N	-0-			43
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			43
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	2	N	-0-			43
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			43

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOUSTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467														
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
02	116 N	61	-0-	-55	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			56
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			56

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120												
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	20
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	20
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	20
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	20
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	20
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942												
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	22	1	205	2	N	73
							12	9				
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	73
							2	9				
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	24	1	214	2	N	69
							3	9				
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	2	N	69
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	73
							4	9				
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	214	2	N	72
							3	9				

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)				62558 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178975	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 19250	PERF.15172	- 15467			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 1	RRCID -> 178977	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918	- 15729			
10	310 N	74	-0-	-236	-0-	9 1	65 2	N	-0-	2 1	36	
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	8 1	42 2	N	2	1 1	37	
						2 9						
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	N	-0-		37	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	35 2	N	1		38	
						1 9						
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	4 1	30 2	N	2	2 8	38	
						2 9						
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	N	-0-		38	

HAMMAN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 180796	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320	- 15780			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 181802	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553	- 15522			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 58	RRCID -> 182219	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504	- 15644			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 59	RRCID -> 183322	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395	- 15826			
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	24	1			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

10	806 N	26	-0-	-780	-0-	3	2	23	9	Y	21	3	1			83
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3	2	1			84
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					86
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	8			96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					97

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1					1
						1	9									
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 62		RRCID -> 191293		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16740		PERF.13750 - 16140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	682 X	541	-0-	-141	-0-	53 1	486 2	Y	2		3		
						2 9							
11	630 X	574	-0-	-56	-0-	44 1	529 2	Y	1	1 1	3		
						1 9							
12	651 X	527	-0-	-124	-0-	53 1	474 2	Y	-0-		3		
01	651 X	491	-0-	-160	-0-	44 1	447 2	Y	-0-		3		
02	609 X	480	-0-	-129	-0-	35 1	444 2	Y	1	1 8	3		
						1 9							
03	589 X	468	-0-	-121	-0-	36 1	432 2	Y	-0-		3		

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191346		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 18560		PERF.16440 - 16480			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAMMAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 191509		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16349		PERF.14566 - 14990			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191675		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 18898		PERF.16774 - 19642			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JOHNSON, F. I.		WELL #: 63		RRCID -> 191687		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 17250		PERF.15322 - 16308			
10	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	98 1	909 2	Y	13		170		
						14 9							
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	82 1	985 2	Y	-0-	2 1	168		
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	103 1	924 2	Y	-0-		168		
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96 1	978 2	Y	1		169		
						1 9							
*02	1044 N	928	-0-	-116	-0-	67 1	859 2	Y	2	6 1	165		
						2 9							
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	80 1	957 2	Y	-0-		165		

JOHNSON, F. I.		WELL #: 65		RRCID -> 194244		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 16780		PERF.14290 - 15638			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.14574 - 14655							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000										TOTAL DEPTH 19250	PERF.16748 - 17762							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 17062	PERF.13696 - 15522
10	434 X	334	-0-	-100	-0-	23 1	217 2	N	85	117 1	74
11	390 X	330	-0-	-60	-0-	94 9	253 2	N	51	13 1	112
12	372 X	358	-0-	-14	-0-	21 1	251 2	N	72	126 1	58
01	372 X	237	-0-	-135	-0-	56 9	210 2	N	5		63
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	28 1	228 2	N	103		166
03	372 X	268	-0-	-104	-0-	79 9	135 2	N	111	125 8	152
						21 1					
						6 9					
						18 1					
						113 9					
						11 1					
						122 9					

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000										TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 15978							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001										TOTAL DEPTH 17770	PERF.13711 - 16975							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 6607																		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6607						N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6607						N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6607						N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6607						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2019 - W/O TO 04-287900																		

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 17500	PERF.17013 - 17287							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096
10	1798 X	72	-0-	-1726	-0-	9 1	63 2	N			26		
11	1740 X	700	-0-	-1040	-0-	108 1	560 2	N			55		
						32 9							
12	837 X	452	-0-	-385	-0-	43 1	369 2	N			91		
						40 9							
01	837 X	249	-0-	-588	-0-	25 1	216 2	N			7		
						8 9							
02	667 X	111	-0-	-556	-0-	13 1	96 2	N			2		
						2 9							
03	713 X	33	-0-	-680	-0-	4 1	29 2	N			100		

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH 18655	PERF.16828 - 18593	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	397	1 9	2873 2	N	1	5 1	109
11	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	523	3 9	2702 2	N	3	2 1	110
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	354	1 9	3059 2	N	1		111
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	355	1 9	3024 2	N	1		112
02	3132 X	3094	-0-	-38	-0-	356	1 9	2737 2	N	1		113
03	3410 X	3308	-0-	-102	-0-	372	1	2936 2	N	-0-		113

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706												
10	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	1939	1 9	14015 2	N	13		153
11	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	2516	2 9	13011 2	N	2		155
12	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	1627	6 9	14073 2	N	5		160
01	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	1634	8 9	13933 2	N	7		167
02	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	1699	11 9	13054 2	N	10		177
*03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1684	34 9	13278 2	N	31	178 1	30

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904												
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1 9	6 2	N	1	4 1	4
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	3 9	17 2	N	3	2 1	5
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29 2	N	-0-		5
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1 9	53 2	N	1		6
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	3	1 9	22 2	N	1		7
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1 9	22 2	N	1		8

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)			62561 494		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
JOHNSON, FLORA I			WELL #: 2		RRCID -> 072613			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	64 1	1015 2	Y	16			18
							18 9						
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61 1	998 2	Y	10	9	1	19
							11 9						
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	63 1	1025 2	Y	21	15	1	25
							23 9						
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62 1	1004 2	Y	2			27
							2 9						
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	56 1	922 2	Y	13			40
							14 9						
*03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	64 1	1034 2	Y	9			49
							10 9						

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 3		RRCID -> 106046			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265		
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	39 1	606 2	Y	-0-			97
							21 1	342 2	Y	-0-	49	1	48
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	Y	-0-			48
							24 1	393 2	Y	-0-	35	1	13
12		1147 N	417	-0-	-730	-0-	24 1	393 2	Y	-0-			13
							23 1	368 2	Y	-0-			13
01		651 N	391	-0-	-260	-0-	23 1	368 2	Y	-0-			13
							26 1	433 2	Y	-0-	2	1	11
*02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	433 2	Y	-0-			11
							25 1	398 2	Y	-0-			11
*03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 2	Y	-0-			11

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 4		RRCID -> 109248			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337		
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			1
							2 1	30 2	Y	-0-			1
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			1
							4 1	64 2	Y	-0-			1
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			1
							4 1	69 2	Y	-0-			1
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			1
							4 1	73 2	Y	-0-			1
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			1
							5 1	77 2	Y	-0-			1
*03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 5		RRCID -> 112017			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612		
10		3131 X	2998	-0-	-133	-0-	178 1	2802 2	Y	16			76
							18 9						
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	185 1	3049 2	Y	9	41	1	44
							10 9						
12		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	198 1	3220 2	Y	22	38	1	28
							24 9						
01		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	204 1	3275 2	Y	2			30
							2 9						
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	237 1	3900 2	Y	13	1	8	42
							14 9						
*03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	223 1	3586 2	Y	9			51
							10 9						

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 6		RRCID -> 112722			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306		
10		2356 N	1762	-0-	-594	-0-	104 1	1640 2	Y	16			70
							18 9						
11		2340 N	1945	-0-	-395	-0-	111 1	1824 2	Y	9	37	1	42
							10 9						
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	84 1	1373 2	Y	20	35	1	27
							22 9						
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82 1	1315 2	Y	3			30
							3 9						
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	100 1	1639 2	Y	13	1	8	42
							14 9						
*03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129 1	2079 2	Y	9			51
							10 9						

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			28
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			28
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			28
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			28
*02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1	27
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150															
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	-0-			1
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	992	-0-	992	992	57	1	935	2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	904	-0-	904	1896	53	1	851	2	Y	-0-			1
02		2760 N	864	-0-	-1896	-0-	50	1	814	2	Y	-0-			1
*03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292															
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	73	-0-	-43	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293															
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			1
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			1
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			1
01		248 N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			1
02		232 N	118	-0-	-114	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			1
03		217 N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853															
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			5
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			5
12		589 N	124	-0-	-465	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			5
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			5
02		145 N	82	-0-	-63	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			5
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	Y	16	72
						18	9					
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	109	1	1798	2	Y	9 39 1	42
						10	9					
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	21 37 1	26
						23	9					
01	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	101	1	1629	2	Y	2	28
						2	9					
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	111	1	1818	2	Y	14 1 8	41
						15	9					
03	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	92	1	1482	2	Y	9	50
						10	9					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

10	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	2	Y	-0-	1
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	1
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-	1
02	406 N	103	-0-	-303	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

10	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	85	1	1338	2	Y	15	17
						17	9					
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	Y	10 9 1	18
						11	9					
12	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	97	1	1577	2	Y	21 15 1	24
						23	9					
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	81	1	1295	2	Y	2	26
						2	9					
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	2	Y	14	40
						15	9					
03	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	99	1	1596	2	Y	8	48
						9	9					

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 15		RRCID -> 135971		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.-C-		WELL #: 1		RRCID -> 136534		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378		
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-	-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	Y	-0-	-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 172681		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526		
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	11 1	179 2	N	1	23
						1 9				
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	10 1	161 2	N	-0-	23
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	148 2	N	-0-	23
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	N	-0-	23
*02	174 N	138	-0-	-36	-0-	8 1	129 2	N	1	21
						1 9				
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	-0-	21

GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 226029		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	N	-0-	2
11	540 N	381	-0-	-159	-0-	22 1	359 2	N	-0-	2
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 2	N	-0-	2
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 2	N	-0-	2
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22 1	358 2	N	-0-	2
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	N	-0-	2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 2 D OIL & GAS LLC 953828
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	22	1	1653	2	Y	5			5
						6	9							
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1306	2	Y	4			9
						4	9							
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1656	2	Y	7	9	1	7
						8	9							
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2147	2	Y	9			16
						10	9							
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	7			23
						8	9							
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	7	23	1	7
						8	9							

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1	3200	2	Y	12	47	1	45
11	3840 X	2818	-0-	-1022	-0-	13	9	2671	2	Y	11			56
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	12	9	3802	2	Y	19			75
01	4030 X	3478	-0-	-552	-0-	107	1	3398	2	Y	12	49	1	38
02	3770 X	2892	-0-	-878	-0-	21	9	2741	2	Y	13			51
03	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	67	1	2725	2	Y	12			63
						13	9							
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8575 - 8601				
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	47	1	3479	2	Y	24	84	1	81
11	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	26	9	1910	2	Y	14			95
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	97	1	3712	2	Y	34			129
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	15	9	3733	2	Y	24	86	1	67
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	105	1	3304	2	Y	28			95
*03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	37	9	3230	2	Y	27			122
						73	1							
						26	9							
						177	1							
						31	9							
						111	1							
						30	9							
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781		PERF. 8509 - 8532				
10	2573 X	671	-0-	-1902	-0-	47	1	620	2	Y	4	7	1	4
11	2190 X	1102	-0-	-1088	-0-	4	9	1023	2	Y	8	5	1	7
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	70	1	2068	2	Y	14	19	1	2
01	1457 X	1305	-0-	-152	-0-	15	9	1214	2	Y	2			4
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	Y	6	7	1	3
03	2232 X	1085	-0-	-1147	-0-	2	9	1007	2	Y	3			6
						128	1							
						7	9							
						75	1							
						3	9							
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8515 - 8539				
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	65	1	4829	2	Y	20			272
11	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	22	9	4264	2	Y	18			290
12	5456 X	4359	-0-	-1097	-0-	215	1	4215	2	Y	23	175	1	138
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	20	9	4886	2	Y	26			164
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	119	1	5213	2	Y	23			187
*03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	25	9	4817	2	Y	21	162	1	46
						96	1							
						29	9							
						258	1							
						25	9							
						166	1							
						23	9							

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL 'B' WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	119 1	1559 2	Y	13	16 1		7
						14 9						
11	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	104 1	1515 2	Y	16	9 1		14
						18 9						
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	99 1	1458 2	Y	15	26 1		3
						17 9						
01	1705 N	1522	-0-	-183	-0-	103 1	1415 2	Y	4			7
						4 9						
02	1595 N	1248	-0-	-347	-0-	87 1	1154 2	Y	6	8 1		5
						7 9						
03	1581 N	1053	-0-	-528	-0-	73 1	976 2	Y	4			9
						4 9						

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104 4	7 9	N	6			108
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 4		N	-0-			108
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 4		N	-0-			108
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 4		N	-0-			108
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 4		N	-0-			108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

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

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

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

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	3	N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1728	3	N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	3	N	-0-					-0-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1586	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

10	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	56	3	1	27	3	Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	86	3	1	27	3	Y	-0-						-0-
01	117	N	31	-0-	-86	-0-	3	1	28	3	Y	-0-						-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-						-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-						-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2745	2	N	-0-					-0-
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LAUREL, F. D.		WELL #:		12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13930		PERF.12196 - 12217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE	CODE		
10		6758 X	6481	-0-	-277	-0-		305 1	6176 2	Y		-0-	
11		6540 X	6186	-0-	-354	-0-		289 1	5897 2	Y		-0-	
12		6758 X	6489	-0-	-269	-0-		316 1	6173 2	Y		-0-	
01		6696 X	6675	-0-	-21	-0-		318 1	6357 2	Y		-0-	
02		6061 X	5765	-0-	-296	-0-		292 1	5473 2	Y		-0-	
03		6479 X	6249	-0-	-230	-0-		290 1	5959 2	Y		-0-	

LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11230 - 13238	
10		434 N	378	-0-	-56	-0-		18 1	360 2	N		-0-	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-		31 1	632 2	N		-0-	
12		713 N	598	-0-	-115	-0-		29 1	569 2	N		-0-	
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-		29 1	588 2	N		-0-	
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-		46 1	869 2	N		-0-	
*03		700 N	700	-0-	-0-	-0-		32 1	668 2	N		-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #:		3		RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950	PERF.14034 - 14188
GARZA													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GARZA		WELL #:		5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14354 - 14420	
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		N	-0-	-0-	
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 2		N	-0-	-0-	
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043 2		N	-0-	-0-	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2		N	-0-	-0-	
*02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246 2		N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BOOHER ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13440 - 13614	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		2		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884 - 13417
FLORES, L.G.													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	334	-0-	334	334	16	1	318	2	Y	-0-				-0-
11	871 N	537	-0-	-334	-0-	26	1	511	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	4852	-0-	1752	1752	215	1	4636	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	2900 N	9967	-0-	7067	8819	448	1	9518	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*03	3100 N	6986	-0-	3886	12705	318	1	6661	2	Y	6				6
						7	9								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	119	-0-	119	119	5	1	114	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	29	-0-	29	148	1	1	28	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2266	-0-	2266	2414	103	1	2163	2	N	-0-				-0-
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738						
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	16	1	318	2	Y	-0-				-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	-0-				-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	-0-				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-				-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-				-0-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-				-0-
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694						
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-				-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	12	1	231	2	N	-0-				-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	2	N	-0-				-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	N	-0-				-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	10	1	218	2	N	-0-				-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	N	-0-				-0-
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2818	-0-	2818	2818	135 1	2683 2	Y	-0-			1
11	5671 X	2853	-0-	-2818	-0-	140 1	2712 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	175 1	3606 2	Y	1			2
						1 9						
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	160 1	3459 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	150 1	3177 2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	147 1	3085 2	Y	2			2
						2 9						

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	41	-0-	41	41	2 1	39 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	43	2 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	52	9 2		N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040				
10	1085 N	443	-0-	-642	-0-	21 1	422 2	N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41 1	792 2	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	542 2	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26 1	569 2	N	-0-			-0-
02	812 N	449	-0-	-363	-0-	20 1	429 2	N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056			
10	3379 X	2417	-0-	-962	-0-	78	1	2339	2	Y	-0-
11	3270 X	2441	-0-	-829	-0-	304	1	2137	2	Y	-0-
12	3379 X	1989	-0-	-1390	-0-	217	1	1757	2	Y	14
						15	9				
01	2976 X	1547	-0-	-1429	-0-	156	1	1391	2	Y	14
02	2581 X	459	-0-	-2122	-0-	44	1	401	2	Y	27
						14	9				
03	2511 X	332	-0-	-2179	-0-	33	1	299	2	Y	-0-
									6	6	21

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	2	N	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	94	1	1021	2	N	-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	2	N	-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	71	1	1515	2	N	-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	13	1	256	2	Y	-0-
11	290 N	21	-0-	-269	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	279 N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158			
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	2	N	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	N	-0-
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	20 1	403 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	354	-0-	-156	-0-	17 1	337 2	Y	-0-	-0-
12	465 N	325	-0-	-140	-0-	15 1	310 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	13 1	275 2	Y	-0-	-0-
02	348 N	236	-0-	-112	-0-	11 1	225 2	Y	-0-	-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
10	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	59 1	1773 2	N	-0-	-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	247 1	1737 2	N	-0-	-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	229 1	1857 2	N	-0-	-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	208 1	1853 2	N	-0-	-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	191 1	1737 2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1781	-0-	-296	-0-	177 1	1604 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	527 2	Y	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	614 2	Y	-0-	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	558 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	20 1	429 2	Y	-0-	-0-
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	21 1	448 2	Y	-0-	-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37 1	782 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		558 N	473	-0-	-85	-0-		23 1	450 2	N	-0-		-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-		30 1	579 2	N	-0-		-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		57 1	1182 2	N	-0-		-0-
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-		43 1	924 2	N	-0-		-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-		35 1	733 2	N	-0-		-0-
03		992 N	861	-0-	-131	-0-		39 1	822 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206				
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		68 1	1358 2	Y	-0-		-0-
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		65 1	1259 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1385	-0-	-72	-0-		64 1	1321 2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-		60 1	1289 2	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
02		1276 N	964	-0-	-312	-0-		43 1	921 2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1124	-0-	-271	-0-		51 1	1073 2	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382				
10		4526 X	4005	-0-	-521	-0-		192 1	3813 2	N	-0-		-0-
11		4380 X	2108	-0-	-2272	-0-		103 1	2005 2	N	-0-		-0-
12		4526 X	2088	-0-	-2438	-0-		97 1	1991 2	N	-0-		-0-
01		4526 X	975	-0-	-3551	-0-		43 1	932 2	N	-0-		-0-
02		4031 X	935	-0-	-3096	-0-		42 1	893 2	N	-0-		-0-
03		3999 X	2897	-0-	-1102	-0-		132 1	2765 2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
10		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		137 1	2724 2	N	-0-		-0-
11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		128 1	2487 2	N	-0-		-0-
12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		120 1	2472 2	N	-0-		-0-
01		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-		107 1	2312 2	N	-0-		-0-
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		91 1	1930 2	N	-0-		-0-
*03		890 N	890	-0-	-0-	-0-		41 1	849 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
10		2542 X	2379	-0-	-163	-0-		195 1	2184 2	N	-0-		-0-
11		2610 X	2309	-0-	-301	-0-		194 1	2115 2	N	-0-		-0-
12		2697 X	2439	-0-	-258	-0-		140 1	2299 2	N	-0-		-0-
01		2697 X	2480	-0-	-217	-0-		110 1	2370 2	N	-0-		-0-
02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		121 1	2567 2	N	-0-		-0-
*03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		136 1	2847 2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L.G.		WELL #:		13	RRCID ->	147307	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	14003	PERF.12932	- 13680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	147544	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13285	- 13504		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	147721	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13754	- 13886		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	148712	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12008	- 13414		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14-T	RRCID ->	149060	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13178	- 13714		
10	DLQ	G-10	564	-0-	564	564	27	1	537	2	Y	-0-		1
11		1100	N	536	-0-	-564	26	1	510	2	Y	-0-		1
12		559	N	559	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-		1
01		558	N	550	-0-	-8	24	1	526	2	Y	-0-	1	1
02		522	N	501	-0-	-21	23	1	478	2	Y	-0-		-0-
03		558	N	521	-0-	-37	24	1	497	2	Y	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-T	RRCID ->	150035	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13462	- 13752		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16-T	RRCID ->	150546	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12934	- 13466		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	13 1	267 2	Y	-0-	-0-
11		547 N	267	-0-	-280	-0-	13 1	254 2	Y	-0-	-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	Y	-0-	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-	-0-
02		261 N	257	-0-	-4	-0-	12 1	245 2	Y	-0-	-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	12 1	257 2	Y	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	86 1	1715 2	N	-0-	-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	75 1	1454 2	N	-0-	-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55 1	1139 2	N	-0-	-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	71 1	1541 2	N	-0-	-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69 1	1475 2	N	-0-	-0-
*03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73 1	1524 2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582			
10		372 N	320	-0-	-52	-0-	15 1	305 2	N	-0-	-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	14 1	288 2	N	-0-	-0-
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	N	-0-	-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	119 2	N	-0-	-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	N	-0-	-0-
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	5 1	100 2	N	-0-	-0-
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94 1	2017 2	N	-0-	-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	85 1	1815 2	N	-0-	-0-
*03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	77 1	1614 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
10		3007 X	2813	-0-	-194	-0-	135 1	2678 2	Y	-0-	1
11		2910 X	2582	-0-	-328	-0-	127 1	2454 2	Y	1	1
							1 9				
12		3007 X	2784	-0-	-223	-0-	129 1	2654 2	Y	1	2
							1 9				
01		2945 X	2749	-0-	-196	-0-	122 1	2625 2	Y	2	1
							2 9				
02		2668 X	2550	-0-	-118	-0-	115 1	2435 2	Y	-0-	-0-
03		2821 X	2690	-0-	-131	-0-	123 1	2566 2	Y	1	1
							1 9				

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	49	-0-	49	49		2 1	47 2	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49				-0-
03	T. A.	23	-0-	23	72		1 1	22 2	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	99 1	1972 2	N	-0-	-0-
11	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	94 1	1824 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	90 1	1851 2	N	-0-	-0-
01	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	89 1	1927 2	N	-0-	-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	90 1	1914 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1581	-0-	-372	-0-	72 1	1509 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239		
10	1209 N	958	-0-	-251	-0-	46 1	912 2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	53 1	1028 2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	49 1	1005 2	Y	-0-	-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	51 1	1098 2	Y	1	1 1
						1 9				
02	1044 N	833	-0-	-211	-0-	37 1	796 2	Y	-0-	-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52 1	1084 2	Y	1	1
						1 9				

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	165	1	3209	2	N	-0-					-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	161	1	3322	2	N	-0-					-0-
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	152	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	153	1	3255	2	N	-0-					-0-
*03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12588 - 12602		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872		PERF.12284 - 12558		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967		PERF.12062 - 12652		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12746 - 13008		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10470 - 11094		
10	DLQ G-10	382	-0-	382	382	18	1	364	2	Y	-0-	2
11	702 N	320	-0-	-382	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-	2
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-	2
02	319 N	188	-0-	-131	-0-	8	1	179	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1219	-0-	-362	-0-	58	1 1161	2 Y	-0-		-0-
11	1380 N	1150	-0-	-230	-0-	56	1 1094	2 Y	-0-		-0-
12	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	59	1 1218	2 Y	-0-		-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	73	1 1574	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1 1359	2 Y	-0-		-0-
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1 1345	2 Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788		
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	91	1 2717	2 N	-0-	-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	337	1 2367	2 N	-0-	-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	306	1 2472	2 N	-0-	-0-
01	2697 N	1557	-0-	-1140	-0-	157	1 1400	2 N	-0-	-0-
02	2523 N	20	-0-	-2503	-0-	2	1 18	2 N	-0-	-0-
03	2697 N	19	-0-	-2678	-0-	2	1 17	2 N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	199223	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	12680 - 13854		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	199338	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11806 - 11811		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LEONARDO			WELL #:		38	RRCID ->	199538	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11877 - 11887		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	199560	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	12407 - 13424		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ASCHE			WELL #:		79	RRCID ->	199586	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12057 - 12612		
10	2139 N	2078	-0-	-61	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-			1	
11	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	93	1	1811	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-			1	
01	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	86	1	1854	2	Y	2	3	1	-0-	
						2	9								
02	1856 N	1796	-0-	-60	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-			-0-	
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1741	2	Y	1			1	
						1	9								

MUNOZ			WELL #:		8 T	RRCID ->	199810	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12671 - 13786		
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-			-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-			-0-	
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	2	Y	-0-			-0-	
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	20	1	424	2	Y	-0-			-0-	
02	464 N	298	-0-	-166	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-	
03	496 N	127	-0-	-369	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426		
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 2	Y	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	-0-	-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

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

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

10	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
11		1302 N	607	-0-	-695	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	30	1	642	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02		580 N	443	-0-	-137	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
03		527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-					-0-
12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474								
10	4774 X	145	-0-	-4629	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774 X	1873	-0-	-2901	-0-	206	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	421	1	3828	2	N	-0-					-0-
*03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	556	1	5038	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966								
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584								
10	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	87	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	85	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	79	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	74	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1682 N	1509	-0-	-173	-0-	68	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	70	1	1464	2	N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA			WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. FLORES			WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004			
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-	-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA			WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ			WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	221397	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12604 - 13496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221501	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12554 - 13322	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	221732	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	12697	PERF.11402 - 11967	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13062 - 13874	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	14304	PERF.12894 - 13922	
10	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	60	1	1196	2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	56	1	1200	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	1189 N	1105	-0-	-84	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11628 - 12466	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	N	-0-			-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	744 N	536	-0-	-208	-0-	26 1	510 2	N	-0-	-0-
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	21 1	401 2	N	-0-	-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	23 1	466 2	N	-0-	-0-
01	527 N	391	-0-	-136	-0-	17 1	373 2	N	1 1	-0-
						1 9				
02	406 N	377	-0-	-29	-0-	17 1	360 2	N	-0-	-0-
03	496 N	343	-0-	-153	-0-	16 1	327 2	N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2 EXT	243	-0-	243	243	23 1	206 2	N	13	27
						14 9				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243			N	-0-	7 6 20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688		
MUNOZ		WELL #: 1 T								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680		
GUTIERREZ, T.		WELL #: 1								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208728		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662		
10	1302 N	759	-0-	-543	-0-	759 2		N	-0-	-0-
11	1320 N	883	-0-	-437	-0-	883 2		N	-0-	-0-
12	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
03	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695 2		N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 - 12826		
10	4495	X	1871	-0-	-2624	-0-	137	1	1734	2	Y	-0-	3
11	3720	X	1913	-0-	-1807	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-	3
12	3472	X	1853	-0-	-1619	-0-	226	1	1627	2	Y	-0-	3
01	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-	3
02	1856	X	1516	-0-	-340	-0-	167	1	1349	2	Y	-0-	3
03	1984	X	1467	-0-	-517	-0-	1467	2			Y	-0-	3

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		//CONT.//		63864 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221										
DUNN-PEACH		WELL #:		5	RRCID -> 244207	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8679	- 8685					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)				63864 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
MODENA OPERATING LLC				573221										
MCCAMPBELL, DUNN, -A-		WELL #:		4	RRCID -> 045249	COMPL. DATE 12/13/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)				63864 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC				573221										
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:		8	RRCID -> 117757	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH 11593	PERF. 1532	- 8042					
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)				63925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
ORION RESOURCES, INC.				625710										
RAGSDALE		WELL #:			RRCID -> 141702	COMPL. DATE 02/10/1992	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 10503	- 10523					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997														

MURULLA				64030 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
CACTUS PETROLEUM CORPORATION				122179										
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:			RRCID -> 149235	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4766	- 4770					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011														

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETROGULF CORPORATION		660282										
SUSSER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	35526 X	20303	-0-	-15223	-0-	20299 2	4 9	N	4			100
11	34380 X	18326	-0-	-16054	-0-	18326 2		N	-0-			100
12	55344 X	55344	-0-	-0-	-0-	55344 2		N	-0-			100
01	57686 X	57686	-0-	-0-	-0-	57686 2		N	-0-			100
02	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	46680 2		N	-0-			100
03	41571 X	37051	-0-	-4520	-0-	37051 2		N	-0-			100

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 470		WELL #: 2		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654				
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT NO. 432		WELL #: 1		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
STATE TRACT NO. 431		863725										
STATE TRACT NO. 431		WELL #: 1		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962				
*04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 1		N	-0-			147
*05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			147
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 1		N	-0-			147
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			147
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147 5		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*04		11880 #	11527	-0-	-353	-0-	326 1	10858 2	N	312	314 1	68
							343 9					
*05		12121 #	11098	-0-	-1023	-0-	313 1	10438 2	N	315	289 1	94
							347 9					
*06		11610 #	11467	-0-	-143	-0-	324 1	10798 2	N	314	297 1	111
							345 9					
*07		11997 #	11067	-0-	-930	-0-	313 1	10422 2	N	302	283 1	130
							332 9					
*08		11811 #	7621	-0-	-4190	-0-	215 1	7165 2	N	219	286 1	63
							241 9					
*09		11280 #	10980	-0-	-300	-0-	310 1	10329 2	N	310	278 1	95
							341 9					
*10		11594 #	11556	-0-	-38	-0-	327 1	10890 2	N	308	285 1	118
							339 9					
*11		11220 #	10906	-0-	-314	-0-	308 1	10269 2	N	299	369 1	48
							329 9					
*12		11129 #	10870	-0-	-259	-0-	306 1	10202 2	N	329	281 1	96
							362 9					
*01		11315 #	10679	-0-	-636	-0-	301 1	10038 2	N	309	360 1	45
							340 9					
*02		10585 #	10007	-0-	-578	-0-	282 1	9416 2	N	281	223 1	103
							309 9					
03		11315 #	10637	-0-	-678	-0-	309 1	10007 2	N	292	365 1	30
							321 9					

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*04		4712 R	4712	-0-	-0-	-0-	136 1	4531 2	N	41	41 1	9
							45 9					
*05		5084	4531	-0-	-553	-0-	131 1	4355 2	N	41	38 1	12
							45 9					
*06		4920	4686	-0-	-234	-0-	135 1	4505 2	N	42	39 1	15
							46 9					
*07		5084	4522	-0-	-562	-0-	130 1	4349 2	N	39	37 1	17
							43 9					
*08		3131 #	3112	-0-	-19	-0-	90 1	2990 2	N	29	38 1	8
							32 9					
*09		4484 R	4484	-0-	-0-	-0-	129 1	4310 2	N	41	37 1	12
							45 9					
*10		4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	136 1	4544 2	N	41	38 1	15
							45 9					
*11		4458 R	4458	-0-	-0-	-0-	129 1	4285 2	N	40	49 1	6
							44 9					
*12		4433 R	4433	-0-	-0-	-0-	128 1	4257 2	N	44	37 1	13
							48 9					
*01		4358 R	4358	-0-	-0-	-0-	126 1	4188 2	N	40	47 1	6
							44 9					
*02		4088 R	4088	-0-	-0-	-0-	118 1	3929 2	N	37	29 1	14
							41 9					
03		3007 #	2821	-0-	-186	-0-	83 1	2694 2	N	40	48 1	6
							44 9					

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030 - 10034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L		64123 500 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632 - 13802				
*04	39758	R	39758	-0-	-0-	-0-	1143	1	38101	2	N	467	471	1	101
							514	9							
*05	38244	R	38244	-0-	-0-	-0-	1099	1	36626	2	N	472	433	1	140
							519	9							
*06	30330		39544	-0-	9214	9214	1137	1	37888	2	N	472	445	1	167
							519	9							
*07	31341		38165	-0-	6824	16038	1097	1	36570	2	N	453	425	1	195
							498	9							
*08	31341		26258	-0-	-5083	10955	754	1	25143	2	N	328	429	1	94
							361	9							
*09	30330		37843	-0-	7513	18468	1087	1	36244	2	N	465	417	1	142
							512	9							
*10	31341		39865	-0-	8524	26992	1146	1	38210	2	N	463	428	1	177
							509	9							
*11	30330		37607	-0-	7277	34269	1081	1	36032	2	N	449	554	1	72
							494	9							
*12	31341		37414	-0-	6073	40342	1074	1	35797	2	N	494	422	1	144
							543	9							
*01	31341		36788	-0-	5447	45789	1057	1	35222	2	N	463	540	1	67
							509	9							
*02	29319		34496	-0-	5177	50966	991	1	33040	2	N	423	335	1	155
							465	9							
*03	36788		27087	-0-	-9701	41265	797	1	25787	2	N	457	548	1	64
							503	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980		64126 390 846692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12502 - 14150		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		863725													
		WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)		64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MSTG ISL BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177												
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE		//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MUY GRANDE SWDS		WELL #:		1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		64138 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674
10	9920 X	6542	-0-	-3378	-0-	6542	2		N	-0-	-0-
11	9210 X	6893	-0-	-2317	-0-	6893	2		N	-0-	-0-
12	9207 X	8468	-0-	-739	-0-	8468	2		N	-0-	-0-
01	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2		N	-0-	-0-
*02	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-	-0-
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				N	NO RPT	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-	-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-	-0-
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-	-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-	-0-
*02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-	-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186768	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14374 - 15028
10	3348 X	686	-0-	-2662	-0-	686	2		N	-0-	-0-
11	1020 X	538	-0-	-482	-0-	538	2		N	-0-	-0-
12	1023 X	634	-0-	-389	-0-	634	2		N	-0-	-0-
01	713 X	441	-0-	-272	-0-	441	2		N	-0-	-0-
02	667 X	310	-0-	-357	-0-	310	2		N	-0-	-0-
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 187141		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

10	2790 X	260	-0-	-2530	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	870 X	117	-0-	-753	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12	868 X	115	-0-	-753	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	279 X	84	-0-	-195	-0-	84	2	N	-0-			-0-
02	261 X	83	-0-	-178	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

10	4588 X	2229	-0-	-2359	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2819	-0-	-451	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
*02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

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

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4354	2	2	9	Y	2	62
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4093	2	1	9	Y	1	63
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	3574	2	4	9	Y	4	67
01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	3978	2	22	9	Y	20	17
02	3857 X	3620	-0-	-237	-0-	3600	2	20	9	Y	18	35
03	4123 X	3816	-0-	-307	-0-	3792	2	24	9	Y	22	57

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		Y	-0-			92
11	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-			92
12	6231 X	3248	-0-	-2983	-0-	3248 2		Y	-0-			92
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2		Y	-0-			92
02	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 2		Y	-0-			92
*03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2		Y	-0-			1

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2		Y	-0-			45
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	-0-			45
12	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		Y	-0-			45
01	5146 X	4238	-0-	-908	-0-	4238 2		Y	-0-			45
02	4814 X	4271	-0-	-543	-0-	4271 2		Y	-0-			45
03	8370 X	3961	-0-	-4409	-0-	3960 2	1 9	Y	1			1

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

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

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

10	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2		N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2		N	-0-					-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

10	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

10	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS		//CONT.//		275677									
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3044 - 3102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-			-0-

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2940 - 2964		
10	403 N	438	-0-	35 B	-4865	438	2		N	-0-			-0-
11	0 N	439	-0-	439 B	-4426	439	2		N	-0-			-0-
12	0 N	582	-0-	582 B	-3844	582	2		N	-0-			-0-
01	0 N	584	-0-	584 B	-3260	584	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3260				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3260				N	-0-			-0-

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677											
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3090 - 3100		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			31
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			31
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			31
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3195 - 3214		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677											
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3292 - 3296		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT														
WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2718 N	2718	-0-	-0-	B	-0-	160 1	2523 3	Y	32	33 1		10
								35 9						
11		2642 N	2642	-0-	-0-	B	-0-	160 1	2449 3	Y	30	33 1		7
								33 9						
12		2669 N	2669	-0-	-0-	B	-0-	171 1	2462 3	Y	33	27 1		13
								36 9						
01		2667 N	2667	-0-	-0-	B	-0-	171 1	2455 3	Y	37	40 1		10
								41 9						
02		2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	155 1	2362 3	Y	36	36 1		10
								40 9						
*03		2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	179 1	2388 3	Y	43	38 1		15
								47 9						

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT														
WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862														

10		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-		-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	56 1	810 3	Y	23	18 1		5
								25 9						
02		980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	60 1	918 3	Y	2	7 1		-0-
								2 9						
*03		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	17 1	221 3	Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.														
WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107														

10		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	9 1	148 3	Y	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	9 1	142 3	Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	10 1	145 3	Y	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	10 1	148 3	Y	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	9 1	136 3	Y	-0-			-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	11 1	147 3	Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU														
WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U.														
WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110														

10		7657 X	6297	-0-	-1360	B	-0-	353 1	5560 3	Y	349	356 1		104
								384 9						
11		7410 X	5709	-0-	-1701	B	-0-	328 1	4997 3	Y	349	378 1		75
								384 9						
12		6200 X	5749	-0-	-451	B	-0-	346 1	4992 3	Y	374	305 1		144
								411 9						
01		6293 X	6194	-0-	-99	B	-0-	372 1	5338 3	Y	440	464 1		120
								484 9						
02		5887 X	5727	-0-	-160	B	-0-	328 1	5030 3	Y	335	356 1		99
								369 9						
03		6293 X	5413	-0-	-880	B	-0-	351 1	4676 3	Y	351	325 1		125
								386 9						

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1085 N	721	-0-	-364 B	-0-	36	1	569	3	Y	105	119	1	35
						116	9							
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	32	1	492	3	Y	91	105	1	21
						100	9							
12	713 N	625	-0-	-88 B	-0-	34	1	485	3	Y	96	79	1	38
						106	9							
01	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	35	1	506	3	Y	121	126	1	33
						133	9							
02	609 N	499	-0-	-110 B	-0-	25	1	379	3	Y	86	93	1	26
						95	9							
*03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	37	1	496	3	Y	185	152	1	59
						204	9							

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

10	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	38	1	597	3	Y	16	16	1	5
						18	9							
11	900 N	634	-0-	-266 B	-0-	38	1	579	3	Y	15	17	1	3
						17	9							
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	41	1	590	3	Y	16	13	1	6
						18	9							
01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	40	1	580	3	Y	19	20	1	5
						21	9							
02	609 N	601	-0-	-8 B	-0-	36	1	547	3	Y	16	16	1	5
						18	9							
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	41	1	551	3	Y	16	15	1	6
						18	9							

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

10	7378 X	6410	-0-	-968 B	-0-	369	1	5828	3	Y	194	200	1	59
						213	9							
11	7140 X	5972	-0-	-1168 B	-0-	354	1	5418	3	Y	182	201	1	40
						200	9							
12	7378 X	6471	-0-	-907 B	-0-	407	1	5848	3	Y	196	160	1	76
						216	9							
01	7130 X	6488	-0-	-642 B	-0-	404	1	5808	3	Y	251	260	1	67
						276	9							
02	5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	343	1	5240	3	Y	204	210	1	61
						224	9							
*03	6673 X	6673	-0-	-0- B	-0-	451	1	6024	3	Y	180	174	1	67
						198	9							

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	248 N	81	-0-	-167 B	-0-	4	1	70	3	Y	6	9 1	3
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	15	1	229	3	Y	4	7 1	-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	7	1	97	3	Y	6	4 1	2
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	4	1	55	3	Y	19	17 1	4
02	232 N	172	-0-	-60 B	-0-	10	1	151	3	Y	10	10 1	4
03	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	4	1	56	3	Y	10	9 1	5

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

10	15232 X	15232	-0-	-0- B	-0-	846	1	13372	3	Y	922	879 1	257
11	13565 X	13565	-0-	-0- B	-0-	776	1	11891	3	Y	816	895 1	178
12	13626 X	13626	-0-	-0- B	-0-	918	1	11788	3	Y	836	689 1	325
01	12146 X	12146	-0-	-0- B	-0-	826	1	10449	3	Y	792	888 1	229
02	13275 X	13275	-0-	-0- B	-0-	869	1	11660	3	Y	678	708 1	199
03	13330 X	12037	-0-	-1293 B	-0-	879	1	10534	3	Y	567	552 1	214

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	18	1	286	3	N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	16	1	248	3	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	17	1	243	3	N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	19	1	268	3	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	3	N	-0-	-0-
*03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	17	1	229	3	N	-0-	-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

10	1550 N	1366	-0-	-184 B	-0-	80	1	1267	3	Y	17	20 1	6
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	38	1	579	3	Y	18	20 1	4
12	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	20	1	286	3	Y	12	11 1	5
01	1364 N	101	-0-	-1263 B	-0-	5	1	75	3	Y	19	19 1	5
02	290 N	84	-0-	-206 B	-0-	4	1	56	3	Y	22	21 1	6
03	310 N	109	-0-	-201 B	-0-	6	1	86	3	Y	15	15 1	6

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
PI ENERGY, INC. 664190												
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012												

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS												
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925												
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708												
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19												

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925												
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925												
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)																	
		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
		483925															
		WELL #:		2		RRCID ->		103509		COMPL. DATE		10/07/1982	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	11674 - 12258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND)																	
		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
		483925															
		WELL #:		5		RRCID ->		184935		COMPL. DATE		04/24/2001	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	2146 - 2154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300)																	
		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
		483925															
		WELL #:		2		RRCID ->		142045		COMPL. DATE		03/04/1997	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	2216 - 2220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746																	
		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
		660286															
		WELL #:		3		RRCID ->		272044		COMPL. DATE		09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 13173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NUECES BAY (12150)																	
		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
		660286															
		WELL #:		3		RRCID ->		270130		COMPL. DATE		09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 14068	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		15525	1806	-0-	-13719	-0-	1476	1	330	9	Y	300	279	1			154
11		1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1712	1	233	9	Y	212	196	1			170
12		2325	1649	-0-	-676	-0-	1297	1	352	9	Y	320	325	1			165
01		2325	1130	-0-	-1195	-0-	777	1	353	9	Y	321	299	1			187
02		2175	2848	-0-	673	-0-	2448	3	400	9	Y	364	354	1			197
*03		2586 N	1913	-0-	-673	-0-	1546	3	367	9	Y	334	386	1			145

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
NUECES BAY ST 688		WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11394 - 11401	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #: 1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11394 - 12404	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STATE TRACT 689		WELL #: 1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12050 - 13780	
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			102	158	1	5
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			-0-			5
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			5

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10694 - 10701	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343		PERF.13630 - 13668	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967		PERF.11574 - 11624	
10	T. A.	114	-0-	114	7118	114	1			Y	-0-
11	T. A.	43	-0-	43	7161	43	1			Y	-0-
12	T. A.	282	-0-	282	7443	282	1			Y	-0-
01	T. A.	1899	-0-	1899	9342	1899	1			Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
MEGO RESOURCES, LLC 559362														
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	68	1	16226	3	N	774	739	1	130
						851	9							
11	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	76	1	15490	3	N	696	586	1	240
						766	9							
12	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	656	1	13925	3	N	715	785	1	170
						787	9							
01	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	908	1	17111	3	N	722	745	1	147
						794	9							
*02	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	559	1	17238	3	N	612	577	1	182
						673	9							
*03	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	442	1	16475	3	N	624	582	1	224
						686	9							

PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014														
10	8851 X	2579	-0-	-6272	-0-	2430	1	149	9	Y	135	176	1	154
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2593	1	72	9	Y	65	169	1	50
12	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	2343	1	111	9	Y	101			151
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4662	1	67	9	Y	61	180	1	32
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3094	3	52	9	Y	47			79
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3095	3	157	9	Y	143	181	1	41

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650														
10	45436 X	15045	-0-	-30391	-0-	14744	1	301	9	Y	274	276	1	2
11	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	13290	1	259	9	Y	235	228	1	9
12	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13509	1	278	9	Y	253	240	1	22
01	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13715	1	322	9	Y	293	310	1	5
*02	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12479	3	333	9	Y	303	308	1	-0-
*03	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12799	3	177	9	Y	161	153	1	8

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617														
10	6014 X	5954	-0-	-60	-0-	5875	1	79	9	N	72			115
11	6870 X	3124	-0-	-3746	-0-	3123	1	1	9	N	1			116
12	7099 X	6679	-0-	-420	-0-	6612	1	67	9	N	61	175	1	2
01	6262 X	5550	-0-	-712	-0-	5473	1	77	9	N	70			72
02	5568 X	4133	-0-	-1435	-0-	4017	3	116	9	N	105	177	1	-0-
03	6665 X	4369	-0-	-2296	-0-	4360	3	9	9	N	8			8

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806														
10	150117 X	48222	-0-	-101895	-0-	45613	1	2609	9	Y	2372	2478	1	345
11	41212 X	41212	-0-	-0-	-0-	38969	1	2243	9	Y	2039	1982	1	402
12	56792 X	41793	-0-	-14999	-0-	39515	1	2278	9	Y	2071	1963	1	510
01	52700 X	40647	-0-	-12053	-0-	38503	1	2144	9	Y	1949	2067	1	392
02	47560 X	35146	-0-	-12414	-0-	33319	3	1827	9	Y	1661	2053	1	-0-
03	48236 X	34315	-0-	-13921	-0-	32387	3	1928	9	Y	1753	1658	1	95

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	983 1	2097 2	Y	163	144	1	155
						106 4	179 9					
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	1068 1	1868 2	Y	162	141	1	176
						6 4	178 9					
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	1018 1	2122 2	Y	176	239	1	113
						26 4	194 9					
01	3379 X	2624	-0-	-755	-0-	1016 1	1427 2	Y	162	133	1	142
						3 4	178 9					
02	3161 X	1640	-0-	-1521	-0-	805 1	680 2	Y	137	121	1	158
						4 4	151 9					
03	3379 X	1702	-0-	-1677	-0-	826 1	616 2	Y	151	238	1	71
						94 4	166 9					

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	684 1	493 2	Y	32	38	1	28
						76 4	35 9					
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	718 1	470 2	Y	60	28	1	60
						4 4	66 9					
12	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	767 1	720 2	Y	72	88	1	44
						20 4	79 9					
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	846 1	451 2	Y	70	36	1	78
						2 4	77 9					
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	798 1	626 2	Y	56	68	1	66
						4 4	62 9					
03	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	767 1	514 2	Y	41	58	1	49
						88 4	45 9					

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 8	RRCID ->	175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5452 - 5562
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134								
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	730	1	66	2	Y	85					194
						82	4	94	9							
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	695	1	4	2	Y	93	159	1			128
						4	4	102	9							
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	810	1	528	2	Y	94					222
						21	4	103	9							
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	836	1	531	2	Y	94	167	1			149
						2	4	103	9							
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	776	1	681	2	Y	79					228
						4	4	87	9							
03	1457 X	826	-0-	-631	-0-	650	1	76	4	Y	91	173	1			146
						100	9									

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968								
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	670	1	75	4	Y	55	66	1			49
						61	9									
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	737	1	4	4	Y	55	33	1			71
						61	9									
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	741	1	20	4	Y	70	94	1			47
						77	9									
01	806 X	780	-0-	-26	-0-	712	1	2	4	Y	60	34	1			73
						66	9									
02	783 X	708	-0-	-75	-0-	644	1	3	4	Y	55	65	1			63
						61	9									
*03	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	712	1	192	2	Y	71	72	1			62
						83	4	78	9							

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	27 1	227 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	20 1	119 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	5 1	38 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	10 1	51 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-			-0-

ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
WELDER, J. F.		WELL #:		B 5	RRCID ->	209987	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3088 - 3092
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122
10	1333 N	898	-0-	-435	-0-	95 1	794 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
11	1140 N	507	-0-	-633	-0-	74 1	433 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	253	-0-	-553	-0-	30 1	222 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	899 N	52	-0-	-847	-0-	8 1	44 2	Y	-0-			-0-
02	841 X	11	-0-	-830	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	899 X	10	-0-	-889	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-

ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56 1	469 2	N	-0-			-0-
						5 4						
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	61 1	357 2	N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	52 1	380 2	N	-0-			-0-
						1 4						
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	58 1	311 2	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	55 1	364 2	N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	57 1	345 2	N	-0-			-0-
						5 4						

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
DOLPHIN PETROLEUM, LP WHATLEY		222226												
WELL #:		1		RRCID -> 125366		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 3601		PERF. 3421 - 3425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY BOMER, E. T.		891175												
WELL #:		8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 3495 - 3505				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC LANE, R. J.		744509												
WELL #:		3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559		PERF. 3486 - 3492				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY SMITH, H. A.		891175												
WELL #:		11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 4371 - 4375				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F.		891175												
WELL #:		B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4742 - 4746				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODEM (4900)		//CONT.// 66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	714	1	80 4	N	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	786	1	5 4	N	-0-		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	832	1	348 2	N	-0-		-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	822	1	153 2	N	-0-		-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	773	1	65 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	942	-0-	-267	-0-	757	1	97 2	N	-0-		-0-
						88	4					

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (5050)				66762 342	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MARQUEE CORPORATION				526675									
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	267675	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5028 - 5032		
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2			N	-0-			108
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-			108
12	1674 N	2	-0-	-1672	-0-	2 2			N	-0-			108
01	2511 N	34	-0-	-2477	-0-	34 2			N	-0-			108
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-			108
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			108

ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	154 2	Y	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 4	171 2	Y	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	29 1	143 2	Y	-0-				-0-
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	20 1	52 2	Y	-0-				-0-
02	203 N	6	-0-	-197	-0-	10 1	5 2	Y	-0-				-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2	Y	-0-				-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	130838	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 5115 - 5180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID ->	284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5024 - 5127		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510						
10	1023 #	942	-0-	-81	-0-	541 1	341 2	N	-0-					-0-
						60 4								
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	578 1	402 2	N	-0-					-0-
						3 4								
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	598 1	523 2	N	-0-					-0-
						16 4								
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	629 1	492 2	N	-0-					-0-
						2 4								
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	608 1	626 2	N	-0-					-0-
						3 4								
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	611 1	519 2	N	-0-					-0-
						69 4								

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080						
10	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	776 1	383 2	Y	41	39	1			42
						86 4								
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	803 1	454 2	Y	51	41	1			52
						5 4								
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	881 1	1092 2	Y	66	80	1			38
						23 4								
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	884 1	765 2	Y	67	51	1			54
						3 4								
02	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	859 1	1132 2	Y	89	62	1			81
						4 4								
*03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	867 1	1079 2	Y	84	127	1			38
						97 4								
							92 9							

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (6700 STRINGER)														
WAGNER OIL COMPANY														
WELDER HEIRS, J.F.														
66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
891175														
WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	657 1	3737 2		Y	-0-			42
							66 4							
11		4320 #	730	-0-	-3590	-0-	432 1	295 2		Y	-0-	23 1		19
							3 4							
12		4030 #	3276	-0-	-754	-0-	633 1	2622 2		Y	5			24
							15 4							
01		4464 #	1040	-0-	-3424	-0-	466 1	572 2		Y	1	13 1		12
							1 4							
02		4176 #	1384	-0-	-2792	-0-	530 1	851 2		Y	-0-			12
							3 4							
03		4464 #	955	-0-	-3509	-0-	366 1	548 2		Y	-0-	7 1		5
							41 4							

ODEM (7000)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
ANGELITITA UNIT														
66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
703124														
WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339 7		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM (7150)														
WAGNER OIL COMPANY														
J. F. WELDER UNIT														
66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
891175														
WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)														
WAGNER OIL COMPANY														
J F WELDER HEIRS														
66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
891175														
WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODEM, EAST (3200)														
DOLPHIN PETROLEUM, LP														
SCULL														
66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
222226														
WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-		-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

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

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	Y	6	19	1			10
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10					20
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	13	1			10
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					10
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	Y	7					17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					4
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					4
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OIL AND GAS DIVISION

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ONEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		150 2		7 9	Y	6		7 1			7
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-		306 2		8 9	Y	7					14
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		316 2		2 9	Y	2		13 1			3
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			Y	-0-					3
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		222 2		3 9	Y	3					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ONEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

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

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ALARON ENERGY, INC. FRANKE		010450		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 3864 - 3880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
ALARON ENERGY, INC. HAPPNER		010450		WELL #: 1		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 4424 - 4431		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ARMADA RESOURCES CORPORATION PARR, HILDA		030835		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7228 - 7254		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6326				
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		330179		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5678 - 6538				
WELL #: 116														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	130	1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	130	1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	109	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	129	1	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	104	104	1	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		RRCID -> 114773		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7233 - 7240				
PARR, HILDA		WELL #: 4A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2020 - P/A 01/13/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
PARR, HILDA		WELL #: 6		RRCID -> 116586		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19										

PARR, HILDA		WELL #: 9		RRCID -> 117298		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/2020										

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20										

PARR, HILDA		WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20										

PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020 - P/A 01/15/20										

PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20										

PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/30/20										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2020 - P/A 01/28/20									

MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #: 131		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2020 - P/A 02/03/20									

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 135		RRCID -> 233186		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARR, HILDA		WELL #: 110		RRCID -> 244634		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARR, HILDA		WELL #: 139CT		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020 - P/A 01/23/20									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179									
PARR, HILDA		WELL #:		141	RRCID ->	261367	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OSO DEEP (FRIO 13300)				67754 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.12889 - 13034	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005												

OWEN (ESCONDIDO)				67885 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6120 - 6152	
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	8	63
						9	9					
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	606	1	1438	3	N	17	80
						19	9					
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	596	1	1096	3	N	-0-	80
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	783	1	1077	3	N	-0-	80
*02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	479	1	1103	3	N	-0-	23
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

OWEN (OLMOS)				67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
AGERON ENERGY, LLC				008625								
CALLAGHAN A		WELL #:		1	RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6669 - 6709	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRUST, JAMES 953		WELL #:		10	RRCID ->	127368	COMPL. DATE	04/23/1988	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6792 - 6911	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		5
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		5
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		Y	-0-		5
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-		5
02	319 N	296	-0-	-23	-0-	296	2		Y	-0-		5
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-		5

TRUST, JAMES "951"				253162		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #:		11	RRCID ->	127593	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6864 - 6980			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
11	720 N	176	-0-	-544	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12		3100 N	9606	-0-	6506	6506	225	1	9381	2	N	14
01		3100 N	14391	-0-	11291	17797	386	1	14005	2	N	14
*02		2900 N	11171	-0-	8271	26068	187	1	10984	2	N	14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26068					N	14

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
10		3100 N	366	-0-	-2734	3485	9	1	357	2	Y	-0-
11		3000 N	633	-0-	-2367	1118	15	1	608	2	Y	9
12		1714 N	596	-0-	-1118	-0-	14	1	581	2	Y	9
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	9
*02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	Y	9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	9

MATRIX LAND CO. WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
10		1008 N	415	-0-	-593	-0-	11	1	404	2	Y	-0-
11		1110 N	703	-0-	-407	-0-	17	1	686	2	Y	-0-
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	10	1	451	2	Y	-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-
02		667 N	362	-0-	-305	-0-	6	1	356	2	Y	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A												
10		2542 X	194	-0-	-2348	-0-	5	1	189	2	Y	14
11		2310 X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			Y	14
12		1984 X	2	-0-	-1982	-0-	2	2			Y	14
01		558 X	174	-0-	-384	-0-	5	1	169	2	Y	14
02		261 X	7	-0-	-254	-0-	7	2			Y	14
03		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	14

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-
11		570 N	18	-0-	-552	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	1015	2	Y	6
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	7	9			Y	6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11		3000 N	11235	-0-	8235	8235	263	1	10972	2	N	18
12		3100 N	24471	-0-	21371	29606	573	1	23897	2	N	18
01		3100 N	27538	-0-	24438	54044	738	1	26800	2	N	18
*02		78442 X	24398	-0-	-54044	-0-	411	1	23987	2	N	18
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	Y	-0-			6
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	37	1	371	2	Y	-0-			6
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	36	1	371	2	Y	-0-			6
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	Y	-0-			6
02		406 N	354	-0-	-52	-0-	33	1	321	2	Y	-0-			6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642															
10		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	266	1	2713	2	N	-0-			30
11		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	249	1	2504	2	N	-0-			30
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	252	1	2540	2	N	-0-			30
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	249	1	2475	2	N	-0-			30
*02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	231	1	2276	2	N	-0-			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669															
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	2	Y	-0-			13
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	69	1	697	2	Y	-0-			13
12		806 N	800	-0-	-6	-0-	72	1	728	2	Y	-0-			13
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	Y	-0-			13
*02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-			13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834															
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1378	2	N	-0-			16
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	-0-			16
12		1519 N	977	-0-	-542	-0-	23	1	954	2	N	-0-			16
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	35	1	1260	2	N	-0-			16
02		1247 N	1131	-0-	-116	-0-	19	1	1112	2	N	-0-			16
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562															
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	79	1	3096	2	N	-0-			45
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	2	N	-0-			45
12		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	2	N	-0-			45
01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	81	1	2921	2	N	-0-			45
*02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	48	1	2786	2	N	-0-			45
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		11532 X	4980	-0-	-6552	-0-	123	1	4857	2	Y	-0-			58
11		10680 X	9325	-0-	-1355	-0-	218	1	9107	2	Y	-0-			58
12		10602 X	9980	-0-	-622	-0-	234	1	9746	2	Y	-0-			58
01		10137 X	9726	-0-	-411	-0-	261	1	9464	2	Y	1	1	8	58
							1	9							
*02		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	158	1	9262	2	Y	-0-			58
03		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT			58

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882															
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			53
11		3930 X	2117	-0-	-1813	-0-	193	1	1924	2	N	-0-			53
12		4061 X	2851	-0-	-1210	-0-	280	1	2571	2	N	-0-			53
01		4061 X	3192	-0-	-869	-0-	363	1	2829	2	N	-0-			53
*02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	280	1	2317	2	N	-0-			53
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			53

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283															
10		7595 X	7553	-0-	-42	-0-	586	1	6967	2	Y	-0-			82
11		7290 X	6273	-0-	-1017	-0-	415	1	5858	2	Y	-0-			82
12		7533 X	6991	-0-	-542	-0-	481	1	6509	2	Y	1	1	8	82
							1	9							
01		7533 X	6913	-0-	-620	-0-	148	1	6765	2	Y	-0-			82
02		7076 X	6160	-0-	-916	-0-	139	1	6021	2	Y	-0-			82
03		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			82

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655															
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			55
11		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	893	1	8898	2	N	-0-			55
12		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	929	1	8521	2	N	-0-			55
01		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	876	1	6821	2	N	-0-			55
*02		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	880	1	7283	2	N	-0-			55
03		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			55

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195															
10		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	475	1	5639	2	N	-0-			59
11		5700 X	5020	-0-	-680	-0-	333	1	4687	2	N	-0-			59
12		5735 X	5042	-0-	-693	-0-	347	1	4695	2	N	-0-			59
01		5642 X	272	-0-	-5370	-0-	6	1	266	2	N	-0-			59
02		5713 X	3831	-0-	-1882	-0-	87	1	3744	2	N	-0-			59
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			59

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814															
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	283	1	2883	2	N	-0-			48
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	286	1	2877	2	N	-0-			48
12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	282	1	2839	2	N	-0-			48
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	270	1	2690	2	N	-0-			48
02		3045 X	2789	-0-	-256	-0-	256	1	2533	2	N	-0-			48
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			48

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7463 - 7604	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	1655	-0-	1655	1655	129 1	1526 2	Y	-0-	17
11	DLQ G-10	1290	-0-	1290	2945	85 1	1205 2	Y	-0-	17
12	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4310	94 1	1271 2	Y	-0-	17
01	1800 N	1203	-0-	-597	3713	25 1	1178 2	Y	-0-	17
*02	2900 N	1457	-0-	-1443	2270	33 1	1424 2	Y	-0-	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2270			Y	NO RPT	17

CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677 PERF. 5760 - 8848
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41 1	645 2	Y	-0-	25
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	45 1	990 2	Y	-0-	25
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	41 1	1115 2	Y	-0-	25
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	44 1	1141 2	Y	-0-	25
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42 1	1077 2	Y	-0-	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921 PERF.10440 - 12760
10	5518 X	3051	-0-	-2467	-0-	182 1	2869 2	N	-0-	159
11	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	275 1	6119 2	N	-0-	159
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	257 1	6987 2	N	1 8	159
						1 9				
01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	284 1	7419 2	N	-0-	159
*02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	266 1	6802 2	N	-0-	159
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT	159

CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045 PERF. 6187 - 11036
10	10013 X	7916	-0-	-2097	-0-	617 1	7298 2	N	1 8	60
						1 9				
11	8970 X	6925	-0-	-2045	-0-	474 1	6451 2	N	-0-	60
12	8773 X	7276	-0-	-1497	-0-	495 1	6781 2	N	-0-	60
01	8370 X	6947	-0-	-1423	-0-	504 1	6442 2	N	1 8	60
						1 9				
02	7395 X	6441	-0-	-954	-0-	470 1	5952 2	N	17 77 1	-0-
						19 9				
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086 PERF. 6460 - 11787
10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-	138
11	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	1247 1	12369 2	N	-0-	138
12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	1402 1	12911 2	N	1 8	138
						1 9				
01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	1442 1	13112 2	N	-0-	138
*02	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	1288 1	10617 2	N	-0-	69
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT	69

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302 PERF. 7006 - 12585
10	9610 X	999	-0-	-8611	-0-	999 2		N	-0-	64
11	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	1057 1	10495 2	N	-0-	64
12	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	978 1	9002 2	N	-0-	64
01	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	940 1	8541 2	N	-0-	64
02	10701 X	8543	-0-	-2158	-0-	924 1	7619 2	N	-0-	56
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-			N	NO RPT	56

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10354 X	9166	-0-	-1188	-0-	714 1	8452 2	N	-0-				25
11	9540 X	8730	-0-	-810	-0-	597 1	8133 2	N	-0-				25
12	9517 X	9002	-0-	-515	-0-	613 1	8389 2	N	-0-				25
01	9517 X	8643	-0-	-874	-0-	627 1	8016 2	N	-0-				25
02	8613 X	8201	-0-	-412	-0-	599 1	7602 2	N	-0-				25
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT				25

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752	
10	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	124 1	4866 2	N	-0-				176
11	5130 X	4732	-0-	-398	-0-	111 1	4621 2	N	-0-				176
12	5053 X	4792	-0-	-261	-0-	113 1	4679 2	N	-0-				176
01	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	132 1	4796 2	N	-0-				176
02	4669 X	4561	-0-	-108	-0-	76 1	4485 2	N	-0-	46 1			130
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT				130

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	6025 - 10035	
10	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	77 1	3012 2	N	-0-				37
11	3360 X	2858	-0-	-502	-0-	66 1	2792 2	N	-0-				37
12	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	133 1	2760 2	N	-0-				37
01	3317 X	2956	-0-	-361	-0-	142 1	2814 2	N	-0-				37
02	2929 X	2730	-0-	-199	-0-	105 1	2625 2	N	-0-				37
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT				37

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207 - 12022	
10	15221 X	1516	-0-	-13705	-0-	116 1	1400 2	N	-0-				169
11	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-	527 1	20691 2	N	-0-				169
12	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	297 1	16697 2	N	-0-				169
01	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	337 1	18789 2	N	-0-				169
02	18734 X	13569	-0-	-5165	-0-	296 1	13273 2	N	-0-				169
03	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-			N	NO RPT				169

MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #:		17H	RRCID ->	266711	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	6112 - 10093	
10	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	131 1	5121 2	N	-0-				27
11	5580 X	4962	-0-	-618	-0-	116 1	4846 2	N	-0-				27
12	5549 X	5171	-0-	-378	-0-	237 1	4933 2	N	1	1 8			27
01	5549 X	5167	-0-	-382	-0-	248 1	4919 2	N	-0-				27
02	4959 X	4782	-0-	-177	-0-	184 1	4598 2	N	-0-				27
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT				27

MATRIX CERRITO UNIT C		WELL #:		21H	RRCID ->	266712	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	8687 - 13228	
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	60 1	2367 2	N	-0-				40
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	56 1	2339 2	N	-0-				40
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	123 1	2568 2	N	1	1 8			40
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	133 1	2640 2	N	-0-				40
02	2320 X	2300	-0-	-20	-0-	89 1	2211 2	N	-0-				40
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT				40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-				N	-0-			66
11	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	372	1	14604	2	N	-0-		66
12	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	466	1	26224	2	N	-0-		66
01	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	518	1	28976	2	N	-0-		66
*02	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	567	1	25402	2	N	-0-		66
03	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-				N	NO RPT			66

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
10	5456 X	151	-0-	-5305	-0-	5	1	146	2	N	-0-		127
11	5280 X	3082	-0-	-2198	-0-	92	1	2990	2	N	-0-		127
12	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	73	1	2299	2	N	-0-		127
01	2883 X	1779	-0-	-1104	-0-	58	1	1720	2	N	1		128
						1	9						
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	85	1	2625	2	N	2		130
						2	9						
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			130

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275													
10	5301 X	5200	-0-	-101	-0-	465	1	4735	2	N	-0-		73
11	5070 X	5032	-0-	-38	-0-	455	1	4577	2	N	-0-		73
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	474	1	4765	2	N	-0-		73
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	478	1	4756	2	N	-0-		73
*02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	458	1	4520	2	N	-0-		73
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763													
10	4743 X	4571	-0-	-172	-0-	409	1	4162	2	N	-0-		65
11	5220 X	4344	-0-	-876	-0-	393	1	3951	2	N	-0-		65
12	5394 X	4536	-0-	-858	-0-	411	1	4125	2	N	-0-		65
01	4898 X	4534	-0-	-364	-0-	414	1	4119	2	N	1	1 8	65
						1	9						
02	4495 X	4216	-0-	-279	-0-	388	1	3828	2	N	-0-		65
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				N	NO RPT			65

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014													
10	6944 X	6916	-0-	-28	-0-	619	1	6297	2	N	-0-		62
11	7050 X	6640	-0-	-410	-0-	600	1	6040	2	N	-0-		62
12	7285 X	6743	-0-	-542	-0-	610	1	6133	2	N	-0-		62
01	6882 X	6643	-0-	-239	-0-	607	1	6036	2	N	-0-		62
02	6467 X	6258	-0-	-209	-0-	575	1	5683	2	N	-0-		62
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				N	NO RPT			62

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
10	11625 X	7614	-0-	-4011	-0-	241	1	7316	2	N	52		124
						57	9						
11	11250 X	7267	-0-	-3983	-0-	214	1	7017	2	N	33		157
						36	9						
12	8246 X	7376	-0-	-870	-0-	226	1	7092	2	N	53		210
						58	9						
01	7688 X	7219	-0-	-469	-0-	231	1	6955	2	N	30		240
						33	9						
02	7192 X	6759	-0-	-433	-0-	209	1	6527	2	N	21		261
						23	9						
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-				N	NO RPT			261

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11439 X	8199	-0-	-3240	-0-	261	1	7912	2	N	24			107
						26	9							
11	11070 X	7853	-0-	-3217	-0-	232	1	7599	2	N	20			127
						22	9							
12	8525 X	7940	-0-	-585	-0-	244	1	7676	2	N	18			145
						20	9							
01	8432 X	7793	-0-	-639	-0-	249	1	7519	2	N	23			168
						25	9							
02	7888 X	7301	-0-	-587	-0-	225	1	7035	2	N	37			205
						41	9							
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			205

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
10	7192 X	6747	-0-	-445	-0-	489	1	6226	2	Y	29	99	1	62
						32	9							
11	6960 X	6157	-0-	-803	-0-	491	1	5627	2	Y	35			97
						39	9							
12	7192 X	6628	-0-	-564	-0-	512	1	6084	2	Y	29			126
						32	9							
01	7192 X	6547	-0-	-645	-0-	513	1	5976	2	Y	53			179
						58	9							
02	6554 X	6035	-0-	-519	-0-	476	1	5513	2	Y	42	81	1	140
						46	9							
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			140

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651														
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	183	1	5534	2	N	78			165
						2688	5	86	9					
11	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	153	1	5035	2	N	376	330	1	211
						2978	5	414	9					
12	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	161	1	5065	2	N	208	234	1	185
						3358	5	229	9					
01	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	164	1	4935	2	N	162	47	1	300
						3300	5	178	9					
*02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	148	1	4603	2	N	201	146	1	355
						3071	5	221	9					
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			355

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349														
10	13206 X	11227	-0-	-1979	-0-	279	1	10948	2	N	-0-			69
						240	1	10036	2	N	-0-			69
11	12600 X	10276	-0-	-2324	-0-	492	1	10214	2	N	-0-			69
						522	1	10362	2	N	-0-			69
12	12307 X	10706	-0-	-1601	-0-	371	1	9257	2	N	-0-			69
						522	1	10362	2	N	-0-			69
01	12307 X	10884	-0-	-1423	-0-	371	1	9257	2	N	-0-			69
						371	1	9257	2	N	-0-			69
02	11078 X	9628	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT			69
										N	NO RPT			69
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			69

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699														
10	19747 X	15845	-0-	-3902	-0-	394	1	15451	2	N	-0-			77
						344	1	14391	2	N	-0-			77
11	18600 X	14735	-0-	-3865	-0-	702	1	14557	2	N	-0-			77
						741	1	14709	2	N	-0-			77
12	17608 X	15259	-0-	-2349	-0-	321	1	7999	2	N	-0-			77
						321	1	7999	2	N	-0-			77
01	16802 X	15450	-0-	-1352	-0-					N	NO RPT			77
										N	NO RPT			77
02	15196 X	8320	-0-	-6876	-0-					N	NO RPT			77
										N	NO RPT			77
03	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT			77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		15035 X	12668	-0-	-2367	-0-	315	1	12353	2	N	-0-			76
11		14400 X	11829	-0-	-2571	-0-	277	1	11552	2	N	-0-			76
12		13826 X	12400	-0-	-1426	-0-	571	1	11829	2	N	-0-			76
01		13578 X	12372	-0-	-1206	-0-	594	1	11777	2	N	1	1 8		76
							1	9							
02		12122 X	10785	-0-	-1337	-0-	415	1	10370	2	N	-0-			76
03		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			76

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128															
10		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			23
11		13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	585	1	13001	2	Y	-0-			23
12		22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	809	1	22027	2	Y	-0-			23
01		27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	1027	1	26723	2	Y	-0-			23
*02		25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	965	1	24611	2	Y	-0-			23
03		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT			23

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232															
10		6541 X	5585	-0-	-956	-0-	404	1	5145	2	Y	33	102 1		50
							36	9							
11		6120 X	5144	-0-	-976	-0-	409	1	4688	2	Y	43			93
							47	9							
12		6107 X	5388	-0-	-719	-0-	418	1	4958	2	Y	11			104
							12	9							
01		6014 X	5309	-0-	-705	-0-	417	1	4857	2	Y	32			136
							35	9							
02		5423 X	4961	-0-	-462	-0-	393	1	4545	2	Y	21	118 1		39
							23	9							
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			39

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464															
10		10199 X	8858	-0-	-1341	-0-	240	1	7252	2	N	54			148
							1307	5							
11		10050 X	9891	-0-	-159	-0-	209	1	6861	2	N	94	74 1		168
							2718	5							
12		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	225	1	7054	2	N	126	168 1		126
							3049	5							
01		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	228	1	6853	2	N	111	65 1		172
							2999	5							
02		9570 X	9501	-0-	-69	-0-	202	1	6308	2	N	119	54 1		237
							2860	5							
03		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			237

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593															
10		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-			157
11		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	525	1	11674	2	N	-0-			157
12		19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	681	1	18546	2	N	-0-			157
01		20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	753	1	19589	2	N	-0-			157
*02		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	681	1	17359	2	N	-0-			157
03		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			157

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-				Y	-0-		59
11	8670 X	4778	-0-	-3892	-0-	111	1	4667	2	Y	-0-	59
12	8835 X	7378	-0-	-1457	-0-	173	1	7205	2	Y	-0-	59
01	8835 X	7545	-0-	-1290	-0-	202	1	7343	2	Y	-0-	59
*02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	118	1	6889	2	Y	-0-	59
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT		59

CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565
10	23560 X	14763	-0-	-8797	-0-	367	1	14396	2	N	-0-	63
11	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	619	1	25840	2	N	-0-	63
12	23536 X	23536	-0-	-0-	-0-	1060	1	22475	2	N	1	63
						1	9				1	8
01	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	901	1	25827	2	N	-0-	63
02	25578 X	22472	-0-	-3106	-0-	561	1	21911	2	N	-0-	63
03	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-				N	NO RPT		63

CERRITO		WELL #:		26H	RRCID ->	278068	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130 - 13147
10	18817 X	17227	-0-	-1590	-0-	428	1	16799	2	N	-0-	31
11	18210 X	15505	-0-	-2705	-0-	363	1	15142	2	N	-0-	31
12	17453 X	14764	-0-	-2689	-0-	665	1	14099	2	N	-0-	31
01	17453 X	17128	-0-	-325	-0-	366	1	16762	2	N	-0-	31
02	16124 X	14574	-0-	-1550	-0-	329	1	14245	2	N	-0-	31
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-				N	NO RPT		31

CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410
10	24118 X	19674	-0-	-4444	-0-	489	1	19185	2	N	-0-	78
11	22770 X	17852	-0-	-4918	-0-	418	1	17434	2	N	-0-	78
12	21266 X	16918	-0-	-4348	-0-	763	1	16155	2	N	-0-	78
01	21266 X	19612	-0-	-1654	-0-	421	1	19191	2	N	-0-	78
02	19053 X	16920	-0-	-2133	-0-	382	1	16538	2	N	-0-	78
03	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-				N	NO RPT		78

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		34H	RRCID ->	284615	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5805 - 13447
10	38936 X	38295	-0-	-641	-0-	951	1	37341	2	N	3	46
						3	9				3	8
11	39870 X	36262	-0-	-3608	-0-	849	1	35413	2	N	-0-	46
12	41199 X	34990	-0-	-6209	-0-	820	1	34169	2	N	1	46
						1	9				1	8
01	41199 X	33068	-0-	-8131	-0-	886	1	32181	2	N	1	46
						1	9				1	8
02	35960 X	29015	-0-	-6945	-0-	488	1	28527	2	N	-0-	46
03	38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-				N	NO RPT		46

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		35H	RRCID ->	284616	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5908 - 13639
10	58807 X	58386	-0-	-421	-0-	1450	1	56934	2	N	2	49
						2	9				2	8
11	61290 X	54382	-0-	-6908	-0-	1272	1	53110	2	N	-0-	49
12	63333 X	53347	-0-	-9986	-0-	1249	1	52095	2	N	3	49
						3	9				3	8
01	63333 X	51752	-0-	-11581	-0-	1387	1	50364	2	N	1	49
						1	9				1	8
02	55564 X	46885	-0-	-8679	-0-	789	1	46096	2	N	-0-	49
03	58373 X	NO RPT	-0-	-58373	-0-				N	NO RPT		49

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460									
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5655 - 5697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	3	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	N	-0-		-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	N	-0-		-0-
01	899 N	673	-0-	-226	-0-	39	1	634	3	N	-0-		-0-
02	841 N	737	-0-	-104	-0-	49	1	688	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728
10	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	88	1	1674	3	N	-0-	-0-
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	72	1	1555	3	N	-0-	-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	95	1	1553	3	N	-0-	-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	110	1	1546	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037
10	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	63	1	2476	3	N	-0-	-0-
11	2490 X	2448	-0-	-42	-0-	53	1	2395	3	N	-0-	-0-
12	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	54	1	2412	3	N	-0-	-0-
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	45	1	1848	3	N	-0-	-0-
02	2465 X	2259	-0-	-206	-0-	74	1	2185	3	N	-0-	-0-
03	2542 X	2367	-0-	-175	-0-	94	1	2273	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	251981	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6800 - 8488
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	281	1	4307	3	N	8	53
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	223	1	3595	3	N	-0-	53
12	4712 X	3800	-0-	-912	-0-	233	1	3567	3	N	-0-	53
01	4712 X	3975	-0-	-737	-0-	263	1	3712	3	N	-0-	53
02	4408 X	4193	-0-	-215	-0-	268	1	3925	3	N	-0-	53
03	4588 X	4135	-0-	-453	-0-	288	1	3847	3	N	-0-	53

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		4H	RRCID ->	256345	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	5230 - 8637
10	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	83	1	3270	3	N	19	32
11	3540 X	2782	-0-	-758	-0-	60	1	2701	3	N	19	51
12	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	71	1	3176	3	N	33	84
01	3565 X	2168	-0-	-1397	-0-	36	9	51	1	N	19	13
02	3335 X	2856	-0-	-479	-0-	21	9	93	1	N	28	41
03	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	31	9	114	1	N	23	64
						25	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792													
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	94	1	3693	3	N	-0-	45
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	74	1	3303	3	N	-0-	45
12	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	64	1	2859	3	N	-0-	45
01	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	70	1	2864	3	N	1 1 8	45
							1	9					
02	3538	X	3016	-0-	-522	-0-	99	1	2916	3	N	1 1 8	45
							1	9					
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	111	1	2662	3	N	-0-	45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632													
10	992	N	520	-0-	-472	-0-	33	1	487	3	N	-0-	62
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-	62
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	N	-0-	62
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	786	3	N	-0-	62
02	841	N	217	-0-	-624	-0-	15	1	201	3	N	1 1 8	17
							1	9					
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	-0-	17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716													
10	7471	X	6439	-0-	-1032	-0-	160	1	6279	3	N	-0-	16
11	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	150	1	6731	3	N	8	24
							9	9					
12	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	147	1	6610	3	N	2	26
							2	9					
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	73	1	8813	3	N	-0-	26
02	6670	X	6577	-0-	-93	-0-	6577	3			N	-0-	26
03	7130	X	6842	-0-	-288	-0-	6842	3			N	-0-	26

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647													
10	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	615	1	5415	3	N	3 1 8	89
							3	9					
11	6090	X	5758	-0-	-332	-0-	572	1	5184	3	N	2 2 8	89
							2	9					
12	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	684	1	5182	3	N	-0-	89
01	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	638	1	5079	3	N	-0-	89
02	5684	X	4908	-0-	-776	-0-	584	1	4324	3	N	-0-	89
03	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	749	1	4834	3	N	-0-	89

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	171	1	6709	3	N	-0-			28
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	140	1	6263	3	N	2	2 8		28
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	141	1	6348	3	N	-0-			28
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	115	1	4684	3	N	1	1 8		28
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	3	N	-0-			28
*03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	192	1	4626	3	N	9			37
						10	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440														
10	13919 X	12992	-0-	-927	-0-	322	1	12653	3	N	15			57
11	13170 X	12573	-0-	-597	-0-	274	1	12277	3	N	20			77
12	13392 X	12694	-0-	-698	-0-	277	1	12414	3	N	3			80
01	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	135	1	16243	3	N	28	1 8		107
02	12209 X	12008	-0-	-201	-0-	11997	3	11	9	N	10	1 8		116
03	12989 X	12697	-0-	-292	-0-	12684	3	13	9	N	12			128

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859														
10	7812 X	6854	-0-	-958	-0-	288	1	6565	3	N	1	1 8		12
11	7560 X	5841	-0-	-1719	-0-	224	1	5616	3	N	1	1 8		12
12	7812 X	6038	-0-	-1774	-0-	260	1	5778	3	N	-0-			12
01	7223 X	6081	-0-	-1142	-0-	287	1	5794	3	N	-0-			12
02	6409 X	2908	-0-	-3501	-0-	134	1	2774	3	N	-0-			12
03	6851 X	4436	-0-	-2415	-0-	228	1	4208	3	N	-0-			12

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170														
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	313	1	5330	3	N	-0-			-0-
11	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	278	1	5497	3	N	-0-			-0-
12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	219	1	5222	3	N	-0-			-0-
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	311	1	6357	3	N	-0-			-0-
02	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	275	1	5603	3	N	-0-			-0-
*03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	336	1	6050	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210														
10	4309 X	3534	-0-	-775	-0-	88	1	3446	3	N	-0-			43
11	4080 X	3699	-0-	-381	-0-	81	1	3618	3	N	-0-			43
12	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	81	1	3657	3	N	-0-			43
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	40	1	4832	3	N	9	1 8		51
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	N	8	1 8		58
03	3813 X	3741	-0-	-72	-0-	3734	3	7	9	N	6			64

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
BENAVIDES FAMILY MINERALS																						
WELL #: 1H RRCID -> 267615																						
COMPL. DATE 08/13/2012													TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7140 - 10175							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
10	7750 X	6001	-0-	-1749	-0-	252	1	5743	3	N	5	5 8	29									
11	7500 X	7248	-0-	-252	-0-	278	1	6970	3	N	-0-		29									
12	7750 X	7163	-0-	-587	-0-	308	1	6855	3	N	-0-		29									
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	347	1	7001	3	N	-0-		29									
02	7018 X	6518	-0-	-500	-0-	301	1	6217	3	N	-0-		29									
03	7502 X	6883	-0-	-619	-0-	353	1	6530	3	N	-0-		29									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6635 - 11990	
10	7006 X	6553	-0-	-453	-0-	365	1	6188	3	N	-0-		11									
11	6750 X	6180	-0-	-570	-0-	343	1	5837	3	N	-0-		11									
12	6541 X	6530	-0-	-11	-0-	360	1	6170	3	N	-0-		11									
01	6541 X	5980	-0-	-561	-0-	302	1	5678	3	N	-0-		11									
02	6119 X	5936	-0-	-183	-0-	338	1	5597	3	N	1	1 8	10									
03	6541 X	6110	-0-	-431	-0-	388	1	5718	3	N	4		14									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6908 - 10995	
10	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	845	1	9834	3	N	21	3 8	42									
11	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	816	1	9545	3	N	-0-		42									
12	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	697	1	10321	3	N	-0-		42									
01	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	969	1	12303	3	N	27	1 8	68									
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	746	1	9642	3	N	2	2 8	68									
03	11005 X	9778	-0-	-1227	-0-	783	1	8981	3	N	13		81									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 5675 - 10480	
10	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	40	1	1577	3	N	-0-		62									
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	36	1	1614	3	N	-0-		62									
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	N	-0-		62									
01	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	32	1	1294	3	N	-0-		62									
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	3	N	-0-		62									
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	3	N	-0-		62									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869		PERF. 4810 - 5110	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	10	1	381	3	N	-0-		36									
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	N	-0-		36									
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	N	-0-		36									
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	7	1	301	3	N	-0-		36									
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	N	-0-		36									
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-		36									

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	617	1	14093	3	N	7	7 8	9
11		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	557	1	13998	3	N	-0-		9
12		14632 X	13637	-0-	-995	-0-	587	1	13050	3	N	-0-		9
01		14632 X	14015	-0-	-617	-0-	661	1	13354	3	N	-0-		9
02		13688 X	12761	-0-	-927	-0-	589	1	12172	3	N	-0-		9
03		14632 X	13193	-0-	-1439	-0-	677	1	12516	3	N	-0-		9

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
10		12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	544	1	12428	3	N	7	7 8	15
11		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	470	1	11812	3	N	-0-		15
12		11966 X	11160	-0-	-806	-0-	480	1	10680	3	N	-0-		15
01		12989 X	12475	-0-	-514	-0-	589	1	11886	3	N	-0-		15
02		12151 X	11132	-0-	-1019	-0-	514	1	10618	3	N	-0-		15
03		12989 X	11642	-0-	-1347	-0-	596	1	11013	3	N	30		45

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
10		11780 X	5792	-0-	-5988	-0-	322	1	5470	3	N	-0-		-0-
11		11400 X	8577	-0-	-2823	-0-	413	1	8164	3	N	-0-		-0-
12		11780 X	9176	-0-	-2604	-0-	369	1	8807	3	N	-0-		-0-
01		9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	461	1	9439	3	N	-0-		-0-
02		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	423	1	8612	3	N	-0-		-0-
*03		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	520	1	9376	3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
10		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	287	1	4879	3	N	5	5 8	17
11		5160 X	4919	-0-	-241	-0-	273	1	4645	3	N	1		18
12		5332 X	5162	-0-	-170	-0-	284	1	4872	3	N	5		23
01		5332 X	4744	-0-	-588	-0-	239	1	4495	3	N	9	2 8	30
02		4843 X	4716	-0-	-127	-0-	268	1	4445	3	N	3	3 8	30
03		5177 X	4524	-0-	-653	-0-	287	1	4230	3	N	6		36

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
10		3751 X	2466	-0-	-1285	-0-	89	1	2377	3	N	-0-		-0-
11		3570 X	2349	-0-	-1221	-0-	155	1	2194	3	N	-0-		-0-
12		3348 X	2705	-0-	-643	-0-	169	1	2536	3	N	-0-		-0-
01		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	199	1	2526	3	N	-0-		-0-
02		2871 X	2631	-0-	-240	-0-	192	1	2439	3	N	-0-		-0-
03		2697 X	2608	-0-	-89	-0-	218	1	2390	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																					
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1																					
WELL #: 6H RRCID -> 268912												COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8660 - 12720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE								
10	9579 X	9045	-0-	-534	-0-	460 1	8585 3			N	-0-			45							
11	9030 X	8493	-0-	-537	-0-	419 1	8072 3			N	2			47							
12	9269 X	8418	-0-	-851	-0-	418 1	7989 3			N	10			57							
01	9052 X	8675	-0-	-377	-0-	506 1	8161 3			N	7			64							
02	8468 X	7787	-0-	-681	-0-	418 1	7369 3			N	-0-			64							
03	9052 X	7037	-0-	-2015	-0-	402 1	6618 3			N	15			79							
RETAMA RANCH												WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 6403 - 12730	
10	DLQ G-10	6735	-0-	6735	6735	321 1	6414 3			Y	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	6154	-0-	6154	12889	246 1	5908 3			Y	-0-			-0-							
12	DLQ G-10	5927	-0-	5927	18816	238 1	5689 3			Y	-0-			-0-							
01	25064 X	6248	-0-	-18816	-0-	291 1	5957 3			Y	-0-			-0-							
02	6322 X	5478	-0-	-844	-0-	256 1	5222 3			Y	-0-			-0-							
03	6727 X	5648	-0-	-1079	-0-	297 1	5351 3			Y	-0-			-0-							
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 5735 - 10320	
10	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	99 1	3889 3			N	-0-			26							
11	4500 X	4173	-0-	-327	-0-	91 1	4082 3			N	-0-			26							
12	4495 X	4201	-0-	-294	-0-	92 1	4109 3			N	-0-			26							
01	4433 X	3253	-0-	-1180	-0-	78 1	3174 3			N	1	1 8		26							
02	4031 X	3809	-0-	-222	-0-	125 1	3684 3			N	-0-			26							
03	4309 X	3927	-0-	-382	-0-	157 1	3770 3			N	-0-			26							
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 5367 - 10230	
10	4092 X	3747	-0-	-345	-0-	92 1	3631 3			N	22			84							
11	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	80 1	3590 3			N	31			115							
12	4216 X	3728	-0-	-488	-0-	80 1	3600 3			N	44			159							
01	4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	74 1	3013 3			N	60	179 1		40							
02	3944 X	3707	-0-	-237	-0-	120 1	3542 3			N	41	1 8		80							
*03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	156 1	3741 3			N	47			127							
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2												WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5720 - 10703	
10	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	1184 1	16837 3			N	2	2 8		124							
11	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	1113 1	16336 3			N	-0-			124							
12	16926 X	15663	-0-	-1263	-0-	1012 1	14651 3			N	-0-			124							
01	18011 X	17378	-0-	-633	-0-	1259 1	16110 3			N	8			132							
02	16878 X	16068	-0-	-810	-0-	1181 1	14887 3			N	-0-			132							
03	18042 X	15275	-0-	-2767	-0-	1181 1	14094 3			N	-0-			132							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11377 X	10476	-0-	-901	-0-	260 1	10214 3	N	2	2 8		16
11	10590 X	10060	-0-	-530	-0-	219 1	9841 3	N	-0-			16
12	10757 X	10168	-0-	-589	-0-	221 1	9940 3	N	6			22
01	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	108 1	12939 3	N	14	1 8		35
02	9802 X	9718	-0-	-84	-0-	9698 3	20 9	N	18	1 8		52
03	10478 X	10036	-0-	-442	-0-	10024 3	12 9	N	11			63
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510			
10	8246 X	7678	-0-	-568	-0-	427 1	7249 3	N	2	2 8		45
11	7830 X	7472	-0-	-358	-0-	415 1	7057 3	N	-0-			45
12	7781 X	7580	-0-	-201	-0-	418 1	7162 3	N	-0-			45
01	7719 X	6872	-0-	-847	-0-	347 1	6525 3	N	-0-			45
02	7221 X	6984	-0-	-237	-0-	398 1	6585 3	N	1	1 8		45
03	7719 X	6852	-0-	-867	-0-	436 1	6416 3	N	-0-			45
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500			
10	8835 X	6801	-0-	-2034	-0-	324 1	6474 3	N	3	3 8		32
11	8550 X	6697	-0-	-1853	-0-	268 1	6429 3	N	-0-			32
12	8835 X	6399	-0-	-2436	-0-	257 1	6142 3	N	-0-			32
01	7843 X	6276	-0-	-1567	-0-	292 1	5984 3	N	-0-			32
02	6496 X	5705	-0-	-791	-0-	267 1	5438 3	N	-0-			32
03	6913 X	5997	-0-	-916	-0-	315 1	5682 3	N	-0-			32
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
10	7037 X	6750	-0-	-287	-0-	167 1	6581 3	N	2	2 8		75
11	6810 X	6415	-0-	-395	-0-	140 1	6275 3	N	-0-			75
12	6944 X	6493	-0-	-451	-0-	141 1	6352 3	N	-0-			75
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	67 1	8100 3	N	-0-			75
02	6322 X	6003	-0-	-319	-0-	6002 3	1 9	N	1	1 8		75
03	6758 X	6281	-0-	-477	-0-	6273 3	8 9	N	7			82
G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670			
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	79 1	4443 3	N	-0-			-0-
11	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	58 1	3933 3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	67 1	3792 3	N	-0-			-0-
01	4526 X	3637	-0-	-889	-0-	76 1	3561 3	N	-0-			-0-
02	4234 X	3943	-0-	-291	-0-	76 1	3867 3	N	-0-			-0-
03	4526 X	3583	-0-	-943	-0-	90 1	3493 3	N	-0-			-0-
MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757			
10	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	520 1	2340 3	N	-0-			59
11	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	285 1	2461 3	N	-0-			59
12	2945 X	2715	-0-	-230	-0-	496 1	2219 3	N	-0-			59
01	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	514 1	2342 3	N	-0-			59
02	2755 X	2680	-0-	-75	-0-	549 1	2131 3	N	-0-			59
03	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	600 1	2090 3	N	-0-			59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14136 X	13813	-0-	-323	-0-	342	1	13461	3	N	9	2	8	20	
11	13560 X	13494	-0-	-66	-0-	294	1	13191	3	N	8			28	
12	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	296	1	13274	3	N	44			72	
01	13826 X	10408	-0-	-3418	-0-	248	1	10139	3	N	19	1	8	90	
02	13050 X	11602	-0-	-1448	-0-	381	1	11211	3	N	9	2	8	97	
*03	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	559	1	13455	3	N	28			125	

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

10	7874 X	7207	-0-	-667	-0-	179	1	7024	3	N	4	2	8	70
11	7620 X	7032	-0-	-588	-0-	153	1	6869	3	N	9	1	8	78
12	7471 X	7074	-0-	-397	-0-	154	1	6907	3	N	12			90
01	7471 X	5437	-0-	-2034	-0-	130	1	5303	3	N	4			94
02	6989 X	6921	-0-	-68	-0-	227	1	6693	3	N	1	1	8	94
03	7254 X	7022	-0-	-232	-0-	280	1	6736	3	N	5			99

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

10	8649 X	7259	-0-	-1390	-0-	180	1	7077	3	N	2	2	8	37
11	8160 X	7449	-0-	-711	-0-	162	1	7286	3	N	1	1	8	37
12	8432 X	7737	-0-	-695	-0-	169	1	7568	3	N	-0-			37
01	8401 X	5954	-0-	-2447	-0-	142	1	5811	3	N	1	1	8	37
02	7569 X	6348	-0-	-1221	-0-	209	1	6139	3	N	-0-			37
03	7750 X	7145	-0-	-605	-0-	285	1	6860	3	N	-0-			37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

10	6913 X	6248	-0-	-665	-0-	155	1	6090	3	N	3	2	8	21
11	6600 X	5974	-0-	-626	-0-	130	1	5843	3	N	1	1	8	21
12	6665 X	5955	-0-	-710	-0-	130	1	5825	3	N	-0-			21
01	6541 X	4644	-0-	-1897	-0-	110	1	4512	3	N	20	1	8	40
02	5974 X	5517	-0-	-457	-0-	181	1	5335	3	N	1	1	8	40
03	6262 X	5770	-0-	-492	-0-	230	1	5534	3	N	5			45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	12493 X	11705	-0-	-788	-0-	290 1	11413 3	N	2	2 8	57
11	12090 X	11439	-0-	-651	-0-	249 1	11190 3	N	-0-		57
12	12338 X	11575	-0-	-763	-0-	252 1	11323 3	N	-0-		57
01	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	124 1	14873 3	N	2	1 8	58
02	11078 X	10962	-0-	-116	-0-	10960 3	2 9	N	2	2 8	58
03	11811 X	11618	-0-	-193	-0-	11485 3	133 9	N	121		179

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635		
10	11408 X	10580	-0-	-828	-0-	262 1	10316 3	N	2	2 8	42
11	10860 X	10033	-0-	-827	-0-	219 1	9813 3	N	1	1 8	42
12	11098 X	9852	-0-	-1246	-0-	215 1	9637 3	N	-0-		42
01	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	102 1	12233 3	N	136	1 8	177
02	9947 X	8108	-0-	-1839	-0-	8072 3	36 9	N	33		210
03	10571 X	9625	-0-	-946	-0-	9608 3	17 9	N	15	186 1	39

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950		
10	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	510 1	10181 3	N	2	1 8	74
11	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	395 1	9486 3	N	1	1 8	74
12	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	389 1	9299 3	N	-0-		74
01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	460 1	9415 3	N	24	39 1	59
02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	423 1	8603 3	N	6		65
*03	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	506 1	9115 3	N	8		73

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
10	11439 X	10668	-0-	-771	-0-	265 1	10400 3	N	3	2 8	73
11	10920 X	10221	-0-	-699	-0-	223 1	9997 3	N	1	1 8	73
12	11098 X	10407	-0-	-691	-0-	227 1	10180 3	N	-0-		73
01	11067 X	7964	-0-	-3103	-0-	190 1	7774 3	N	-0-		73
02	10208 X	9526	-0-	-682	-0-	313 1	9212 3	N	1	1 8	73
03	10664 X	10003	-0-	-661	-0-	398 1	9577 3	N	25		98

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
10	13175 X	11859	-0-	-1316	-0-	294 1	11563 3	N	2	2 8	99
11	12690 X	11489	-0-	-1201	-0-	250 1	11238 3	N	1	1 8	99
12	12462 X	12066	-0-	-396	-0-	263 1	11803 3	N	-0-		99
01	12462 X	9319	-0-	-3143	-0-	223 1	9095 3	N	1	1 8	99
02	11484 X	10242	-0-	-1242	-0-	337 1	9904 3	N	1	1 8	99
*03	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	542 1	13049 3	N	10		109

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10013 X	8186	-0-	-1827	-0-	203	1	7968	3	N	14	2 8	36
						15	9						
11	9090 X	7795	-0-	-1295	-0-	170	1	7617	3	N	7	1 8	42
						8	9						
12	8835 X	7912	-0-	-923	-0-	172	1	7736	3	N	4		46
						4	9						
01	8835 X	6114	-0-	-2721	-0-	146	1	5957	3	N	10	1 8	55
						11	9						
02	8004 X	7314	-0-	-690	-0-	240	1	7073	3	N	1	1 8	55
						1	9						
03	8184 X	7651	-0-	-533	-0-	305	1	7343	3	N	3		58
						3	9						

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455													
10	9765 X	8593	-0-	-1172	-0-	691	1	7901	3	N	1	1 8	95
						1	9						
11	9390 X	7777	-0-	-1613	-0-	599	1	7178	3	N	-0-		95
12	9083 X	8267	-0-	-816	-0-	654	1	7613	3	N	-0-		95
01	8959 X	8338	-0-	-621	-0-	693	1	7645	3	N	-0-		95
02	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	1621	1	6590	3	N	-0-		95
03	8587 X	6672	-0-	-1915	-0-	584	1	6087	3	N	1		96
						1	9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938													
10	10261 X	8877	-0-	-1384	-0-	220	1	8655	3	N	2	2 8	28
						2	9						
11	9930 X	8646	-0-	-1284	-0-	188	1	8457	3	N	1	1 8	28
						1	9						
12	10261 X	8813	-0-	-1448	-0-	192	1	8621	3	N	-0-		28
01	9827 X	6639	-0-	-3188	-0-	159	1	6479	3	N	1	1 8	28
						1	9						
02	8555 X	7540	-0-	-1015	-0-	248	1	7292	3	N	-0-		28
03	8928 X	7486	-0-	-1442	-0-	299	1	7187	3	N	-0-		28

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512													
10	12059 X	11205	-0-	-854	-0-	533	1	10637	3	N	32		116
						35	9						
11	11670 X	10650	-0-	-1020	-0-	425	1	10207	3	N	16		132
						18	9						
12	12059 X	11034	-0-	-1025	-0-	442	1	10571	3	N	19		151
						21	9						
01	11873 X	11104	-0-	-769	-0-	516	1	10552	3	N	33	104 1	80
						36	9						
02	10933 X	10212	-0-	-721	-0-	477	1	9716	3	N	17		97
						19	9						
03	11191 X	10820	-0-	-371	-0-	568	1	10241	3	N	10		107
						11	9						

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NEEDMORE //CONT.// 486517												
WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	11104	-0-	11104	11104	261	1 10841 3	Y	2	2 8	17	
11	DLQ G-10	10106	-0-	10106	21210	209	1 9897 3	Y	-0-		17	
12	DLQ G-10	10697	-0-	10697	31907	217	1 10480 3	Y	-0-		17	
01	42281 X	10374	-0-	-31907	-0-	229	1 10130 3	Y	14	26 1	5	
02	10382 X	9603	-0-	-779	-0-	313	1 9290 3	Y	-0-		5	
03	11098 X	10009	-0-	-1089	-0-	403	1 9604 3	Y	2	2 8	5	

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345												
10	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	286	1 11866 3	Y	2	2 8	18	
11	DLQ G-10	11434	-0-	11434	23588	236	1 11198 3	Y	-0-		18	
12	DLQ G-10	11564	-0-	11564	35152	235	1 11329 3	Y	-0-		18	
01	46451 X	11299	-0-	-35152	-0-	249	1 11031 3	Y	17	29 1	6	
02	10846 X	10374	-0-	-472	-0-	338	1 10036 3	Y	-0-		6	
03	11594 X	10627	-0-	-967	-0-	427	1 10200 3	Y	-0-		6	

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978												
10	DLQ G-10	17699	-0-	17699	17699	416	1 17281 3	Y	2	2 8	26	
11	DLQ G-10	16681	-0-	16681	34380	344	1 16337 3	Y	-0-		26	
12	DLQ G-10	17682	-0-	17682	52062	359	1 17323 3	Y	-0-		26	
01	69416 X	17354	-0-	-52062	-0-	383	1 16945 3	Y	24	41 1	9	
02	16530 X	16028	-0-	-502	-0-	523	1 15505 3	Y	-0-		9	
03	17670 X	16846	-0-	-824	-0-	678	1 16168 3	Y	-0-		9	

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045												
10	9734 X	8874	-0-	-860	-0-	220	1 8640 3	N	13	2 8	76	
11	9240 X	8598	-0-	-642	-0-	187	1 8397 3	N	13	1 8	88	
12	9362 X	8613	-0-	-749	-0-	187	1 8416 3	N	9		97	
01	9207 X	6774	-0-	-2433	-0-	162	1 6608 3	N	4		101	
02	8439 X	8197	-0-	-242	-0-	269	1 7922 3	N	5	1 8	105	
03	8897 X	8538	-0-	-359	-0-	340	1 8190 3	N	7		112	

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190												
10	7936 X	7450	-0-	-486	-0-	185	1 7262 3	N	3	2 8	31	
11	7680 X	7041	-0-	-639	-0-	153	1 6887 3	N	1	1 8	31	
12	7843 X	7079	-0-	-764	-0-	154	1 6925 3	N	-0-		31	
01	7781 X	5444	-0-	-2337	-0-	130	1 5314 3	N	-0-		31	
02	7250 X	6539	-0-	-711	-0-	215	1 6323 3	N	1	1 8	31	
03	7440 X	6842	-0-	-598	-0-	272	1 6556 3	N	13		44	

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEEDMORE //CONT.// 486517														
WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	12679	-0-	12679	12679	298	1	12379	3	Y	2	2	8	19
11	DLQ G-10	11982	-0-	11982	24661	247	1	11735	3	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	12113	-0-	12113	36774	246	1	11867	3	Y	-0-			19
01	48571 X	11797	-0-	-36774	-0-	260	1	11518	3	Y	17	30	1	6
02	11629 X	10831	-0-	-798	-0-	353	1	10478	3	Y	-0-			6
03	12431 X	11347	-0-	-1084	-0-	456	1	10891	3	Y	-0-			6

BENAVIDES FAMILY MINERALS														
WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655														
10	15872 X	15303	-0-	-569	-0-	642	1	14660	3	N	1	1	8	72
11	14760 X	14162	-0-	-598	-0-	542	1	13602	3	N	16			88
12	15252 X	14113	-0-	-1139	-0-	607	1	13489	3	N	15			103
01	15314 X	14277	-0-	-1037	-0-	673	1	13590	3	N	13	50	1	66
02	14326 X	13020	-0-	-1306	-0-	601	1	12405	3	N	13			79
03	15314 X	13386	-0-	-1928	-0-	684	1	12643	3	N	54	125	1	8

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4														
WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650														
10	8401 X	7996	-0-	-405	-0-	335	1	7649	3	N	11	7	8	82
11	7920 X	7419	-0-	-501	-0-	284	1	7135	3	N	-0-			82
12	8184 X	7626	-0-	-558	-0-	328	1	7298	3	N	-0-			82
01	7998 X	7826	-0-	-172	-0-	364	1	7352	3	N	100	140	1	42
02	7482 X	7017	-0-	-465	-0-	324	1	6683	3	N	9			51
03	7998 X	7482	-0-	-516	-0-	381	1	7047	3	N	49	63	1	37

RETAMA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
10	30473 X	28856	-0-	-1617	-0-	1375	1	27430	3	N	46	2	8	90
11	29490 X	25019	-0-	-4471	-0-	998	1	23967	3	N	49			139
12	30473 X	23140	-0-	-7333	-0-	927	1	22141	3	N	65			204
01	29543 X	26706	-0-	-2837	-0-	1240	1	25386	3	N	73	145	1	131
02	27173 X	23741	-0-	-3432	-0-	1110	1	22595	3	N	33	120	1	44
03	28861 X	25681	-0-	-3180	-0-	1345	1	24255	3	N	74			118

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7409 X	7013	-0-	-396	-0-	165 1	6848 3	N	-0-	6
11	7170 X	6609	-0-	-561	-0-	136 1	6472 3	N	1	6
						1 9				
12	7316 X	6741	-0-	-575	-0-	137 1	6604 3	N	-0-	6
01	7223 X	6604	-0-	-619	-0-	146 1	6458 3	N	-0-	6
02	6670 X	6287	-0-	-383	-0-	205 1	6081 3	N	1	7
						1 9				
03	7006 X	6591	-0-	-415	-0-	265 1	6324 3	N	2	9
						2 9				

REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761		
10	8432 X	6257	-0-	-2175	-0-	347 1	5910 3	N	-0-	-0-
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	262 1	5170 3	N	-0-	-0-
12	5890 X	3433	-0-	-2457	-0-	138 1	3295 3	N	-0-	-0-
01	6262 X	4032	-0-	-2230	-0-	188 1	3844 3	N	-0-	-0-
02	5858 X	2970	-0-	-2888	-0-	139 1	2831 3	N	-0-	-0-
03	6262 X	3322	-0-	-2940	-0-	175 1	3147 3	N	-0-	-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890		
10	13144 X	10373	-0-	-2771	-0-	249 1	10124 3	N	-0-	182
11	11070 X	9760	-0-	-1310	-0-	208 1	9552 3	N	-0-	182
12	11439 X	9916	-0-	-1523	-0-	211 1	9705 3	N	-0-	182
01	11036 X	9655	-0-	-1381	-0-	224 1	9431 3	N	-0-	182
02	9976 X	8594	-0-	-1382	-0-	32 1	8562 3	N	-0-	182
03	10385 X	9390	-0-	-995	-0-	367 1	9023 3	N	-0-	182

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085		
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	83 1	3463 3	N	-0-	136
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	68 1	3232 3	N	-0-	136
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	67 1	3248 3	N	-0-	136
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	47 1	2101 3	N	30	166
						33 9				
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	93 1	2763 3	N	18	8
						20 9				
*03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	110 1	2614 3	N	-0-	8

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
10	8091 X	7460	-0-	-631	-0-	185 1	7273 3	N	2	58
						2 9				
11	7740 X	7040	-0-	-700	-0-	153 1	6887 3	N	-0-	58
12	7874 X	7125	-0-	-749	-0-	155 1	6970 3	N	-0-	58
01	7657 X	5478	-0-	-2179	-0-	131 1	5347 3	N	-0-	58
02	7163 X	6484	-0-	-679	-0-	213 1	6271 3	N	-0-	58
03	7471 X	6665	-0-	-806	-0-	266 1	6399 3	N	-0-	58

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES																						
WELL #: 43H RRCID -> 275553													COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 5800 - 11575					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
10	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	109	1	4304	3	N	2	2	8				93					
11	4740 X	4283	-0-	-457	-0-	93	1	4189	3	N	1	1	8				93					
12	4774 X	4320	-0-	-454	-0-	94	1	4226	3	N	-0-						93					
01	4712 X	3223	-0-	-1489	-0-	77	1	3146	3	N	-0-						93					
02	4147 X	3886	-0-	-261	-0-	128	1	3757	3	N	1	1	8				93					
03	4433 X	3915	-0-	-518	-0-	156	1	3759	3	N	-0-						93					

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1													WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5830 - 10149	
10	14260 X	12255	-0-	-2005	-0-	295	1	11960	3	N	-0-						122					
11	13260 X	12121	-0-	-1139	-0-	258	1	11863	3	N	-0-						122					
12	13609 X	12148	-0-	-1461	-0-	258	1	11890	3	N	-0-						122					
01	13454 X	11666	-0-	-1788	-0-	271	1	11395	3	N	-0-						122					
02	12296 X	10788	-0-	-1508	-0-	40	1	10746	3	N	2						124					
03	12524 X	11659	-0-	-865	-0-	455	1	11190	3	N	13						137					

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5275 - 12737	
10	7781 X	7451	-0-	-330	-0-	185	1	7264	3	N	2	2	8				61					
11	7530 X	7074	-0-	-456	-0-	154	1	6920	3	N	-0-						61					
12	7564 X	7217	-0-	-347	-0-	157	1	7060	3	N	-0-						61					
01	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	77	1	9274	3	N	1	1	8				61					
02	6989 X	6592	-0-	-397	-0-	6582	3	10	9	N	9	1	8				69					
03	7440 X	6856	-0-	-584	-0-	6838	3	18	9	N	16						85					

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4962 - 12773	
10	6510 X	6162	-0-	-348	-0-	153	1	6007	3	N	2	2	8				20					
11	6210 X	5841	-0-	-369	-0-	127	1	5714	3	N	-0-						20					
12	6355 X	5632	-0-	-723	-0-	122	1	5499	3	N	10						30					
01	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	66	1	7915	3	N	-0-						30					
02	5771 X	5606	-0-	-165	-0-	5597	3	9	9	N	8	1	8				37					
03	6169 X	5937	-0-	-232	-0-	5928	3	9	9	N	8						45					

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5306 - 12604	
10	DLQ G-10	12840	-0-	12840	12840	318	1	12520	3	Y	2	2	8				50					
11	DLQ G-10	11866	-0-	11866	24706	253	1	11612	3	Y	1	1	8				50					
12	DLQ G-10	11405	-0-	11405	36111	243	1	11125	3	Y	34						84					
01	47329 X	11218	-0-	-36111	-0-	263	1	10945	3	Y	9	1	8				92					
02	13398 X	11123	-0-	-2275	-0-	365	1	10747	3	Y	10	1	8				101					
*03	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	497	1	12411	3	Y	8						109					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078 - 12800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ G-10	9852	-0-	9852	9852	244 1	9606 3	Y	2	2 8	121	
11	DLQ G-10	9076	-0-	9076	18928	193 1	8882 3	Y	1	1 8	121	
12	DLQ G-10	8848	-0-	8848	27776	189 1	8650 3	Y	8		129	
01	36506 X	8730	-0-	-27776	-0-	204 1	8493 3	Y	30	102 1	1 8	56
02	10672 X	8638	-0-	-2034	-0-	284 1	8351 3	Y	3	1 8	58	
*03	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	383 1	9570 3	Y	7		65	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832 - 12860	
10	19375 X	18146	-0-	-1229	-0-	724 1	17387 3	N	32	5 8	64	
11	18750 X	17508	-0-	-1242	-0-	665 1	16795 3	N	44	1 8	107	
12	18941 X	17265	-0-	-1676	-0-	650 1	16576 3	N	35		142	
01	18941 X	17585	-0-	-1356	-0-	608 1	16885 3	N	84	158 1	3 8	65
02	17574 X	15996	-0-	-1578	-0-	645 1	15283 3	N	62	3 8	124	
03	18135 X	16073	-0-	-2062	-0-	747 1	15262 3	N	58		182	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418		PERF. 6000 - 12660	
10	33759 X	28555	-0-	-5204	-0-	1140 1	27398 3	N	15	5 8	83	
11	31470 X	27416	-0-	-4054	-0-	1045 1	26370 3	N	1	1 8	83	
12	30132 X	25977	-0-	-4155	-0-	977 1	24930 3	N	64		147	
01	30132 X	27419	-0-	-2713	-0-	950 1	26396 3	N	66	145 1	3 8	65
02	27521 X	24720	-0-	-2801	-0-	1000 1	23695 3	N	23	2 8	86	
03	28551 X	24109	-0-	-4442	-0-	1125 1	22974 3	N	9		95	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5252 - 13361	
10	11718 X	10501	-0-	-1217	-0-	260 1	10239 3	N	2	2 8	131	
11	11070 X	9946	-0-	-1124	-0-	217 1	9729 3	N	-0-		131	
12	11160 X	10067	-0-	-1093	-0-	219 1	9848 3	N	-0-		131	
01	10974 X	7671	-0-	-3303	-0-	183 1	7488 3	N	-0-		131	
02	10063 X	9144	-0-	-919	-0-	301 1	8843 3	N	-0-		131	
03	10509 X	9250	-0-	-1259	-0-	369 1	8881 3	N	-0-		131	

HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847		PERF. 8739 - 14703	
10	14291 X	8088	-0-	-6203	-0-	506 1	7582 3	N	-0-		-0-	
11	13470 X	7001	-0-	-6469	-0-	406 1	6595 3	N	-0-		-0-	
12	13020 X	7098	-0-	-5922	-0-	421 1	6677 3	N	-0-		-0-	
01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	704 1	9766 3	N	-0-		-0-	
02	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	633 1	8337 3	N	-0-		-0-	
*03	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	608 1	8365 3	N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	28799 X	22576	-0-	-6223	-0-	1242 1	21306 3	N	25	3 8	121
11	27870 X	21351	-0-	-6519	-0-	1137 1	20119 3	N	86	185 1	21
12	28799 X	20818	-0-	-7981	-0-	1163 1	19555 3	N	91		112
01	24614 X	20395	-0-	-4219	-0-	1258 1	19087 3	N	45	96 1	60
02	22040 X	18677	-0-	-3363	-0-	1145 1	17416 3	N	105		165
03	22568 X	19688	-0-	-2880	-0-	1312 1	18341 3	N	32	3 8	194

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
10	21948 X	20993	-0-	-955	-0-	1002 1	19984 3	N	6	4 8	37
11	21240 X	18956	-0-	-2284	-0-	757 1	18181 3	N	16	1 8	52
12	21948 X	18111	-0-	-3837	-0-	727 1	17384 3	N	-0-		52
01	21359 X	18354	-0-	-3005	-0-	855 1	17490 3	N	8		60
02	19778 X	16417	-0-	-3361	-0-	769 1	15648 3	N	-0-		60
03	20987 X	17656	-0-	-3331	-0-	926 1	16698 3	N	29		89

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
10	9207 X	8792	-0-	-415	-0-	488 1	8304 3	N	-0-		-0-
11	8910 X	8178	-0-	-732	-0-	394 1	7784 3	N	-0-		-0-
12	9207 X	7929	-0-	-1278	-0-	318 1	7611 3	N	-0-		-0-
01	9052 X	8098	-0-	-954	-0-	377 1	7721 3	N	-0-		-0-
02	8352 X	7388	-0-	-964	-0-	346 1	7042 3	N	-0-		-0-
03	8804 X	7923	-0-	-881	-0-	416 1	7507 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111		
10	20801 X	19525	-0-	-1276	-0-	1084 1	18441 3	N	-0-		-0-
11	20130 X	18178	-0-	-1952	-0-	876 1	17302 3	N	-0-		-0-
12	20801 X	17729	-0-	-3072	-0-	712 1	17017 3	N	-0-		-0-
01	20243 X	18210	-0-	-2033	-0-	848 1	17362 3	N	-0-		-0-
02	18618 X	16599	-0-	-2019	-0-	777 1	15822 3	N	-0-		-0-
03	19530 X	17674	-0-	-1856	-0-	929 1	16745 3	N	-0-		-0-

PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421		
10	8184 X	5092	-0-	-3092	-0-	183 1	4906 3	N	3	3 8	20
11	8250 X	4746	-0-	-3504	-0-	314 1	4432 3	N	-0-		20
12	8525 X	7065	-0-	-1460	-0-	440 1	6625 3	N	-0-		20
01	8525 X	6444	-0-	-2081	-0-	471 1	5972 3	N	1	1 8	20
02	7917 X	6119	-0-	-1798	-0-	446 1	5671 3	N	2		22
03	7068 X	5944	-0-	-1124	-0-	496 1	5448 3	N	-0-		22

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEEDMORE //CONT.// 486517														
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	24893 X	20630	-0-	-4263	-0-	485	1	20143	3	N	2	2	8	41
11	23430 X	19144	-0-	-4286	-0-	395	1	18749	3	N	-0-			41
12	23436 X	19902	-0-	-3534	-0-	404	1	19498	3	N	-0-			41
01	22475 X	19436	-0-	-3039	-0-	429	1	19004	3	N	3			44
02	20619 X	17880	-0-	-2739	-0-	583	1	17297	3	N	-0-			44
03	20615 X	18912	-0-	-1703	-0-	761	1	18150	3	N	1	1	8	44
						1	9							

NEEDMORE														
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415														
10	DLQ G-10	14658	-0-	14658	14658	345	1	14312	3	Y	1	1	8	25
11	DLQ G-10	12941	-0-	12941	27599	267	1	12674	3	Y	-0-			25
12	DLQ G-10	13767	-0-	13767	41366	279	1	13488	3	Y	-0-			25
01	55247 X	13881	-0-	-41366	-0-	306	1	13553	3	Y	20	38	1	7
02	14007 X	13214	-0-	-793	-0-	431	1	12783	3	Y	-0-			7
03	14663 X	12921	-0-	-1742	-0-	520	1	12401	3	Y	-0-			7

ELLEN C.														
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781														
10	33976 X	31497	-0-	-2479	-0-	1503	1	29994	3	N	-0-			-0-
11	32880 X	27206	-0-	-5674	-0-	1088	1	26118	3	N	-0-			-0-
12	33976 X	27308	-0-	-6668	-0-	1097	1	26211	3	N	-0-			-0-
01	32302 X	29094	-0-	-3208	-0-	1355	1	27739	3	N	-0-			-0-
02	30218 X	26766	-0-	-3452	-0-	1253	1	25513	3	N	-0-			-0-
03	31496 X	23882	-0-	-7614	-0-	1255	1	22627	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
10	DLQ G-10	9856	-0-	9856	9856	244	1	9610	3	Y	2	2	8	13
11	DLQ G-10	9503	-0-	9503	19359	207	1	9296	3	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	9719	-0-	9719	29078	211	1	9482	3	Y	24			37
01	41079 X	12001	-0-	-29078	-0-	99	1	11902	3	Y	-0-			37
02	9280 X	8954	-0-	-326	-0-	8922	3	32	9	Y	29	2	8	64
03	9858 X	8992	-0-	-866	-0-	8984	3	8	9	Y	7			71

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
10	DLQ G-10	6864	-0-	6864	6864	170	1	6692	3	Y	2	2	8	72
11	DLQ G-10	6902	-0-	6902	13766	150	1	6752	3	Y	-0-			72
12	DLQ G-10	6986	-0-	6986	20752	152	1	6834	3	Y	-0-			72
01	29888 X	9136	-0-	-20752	-0-	75	1	9050	3	Y	10	1	8	81
02	6699 X	6476	-0-	-223	-0-	6465	3	11	9	Y	10	2	8	89
03	7130 X	7002	-0-	-128	-0-	6993	3	9	9	Y	8			97

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
ATLANTIC INLAND GROUP																			
WELL #: 1H RRCID -> 277343												COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6960 - 15353			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
10	14353 X	12668	-0-	-1685	-0-	731	1	11929	3	N	7	7 8	5						
11	13890 X	10753	-0-	-3137	-0-	606	1	10147	3	N	-0-		5						
12	13423 X	10764	-0-	-2659	-0-	657	1	10107	3	N	-0-		5						
01	12958 X	11982	-0-	-976	-0-	729	1	11179	3	N	67		72						
02	11919 X	11256	-0-	-663	-0-	648	1	10496	3	N	102		174						
03	12679 X	11609	-0-	-1070	-0-	756	1	10808	3	N	41	188 1	27						

NEEDMORE												WELL #: 9H RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 6005 - 12035	
10	DLQ G-10	9526	-0-	9526	9526	224	1	9302	3	Y	-0-		16						
11	DLQ G-10	9143	-0-	9143	18669	189	1	8954	3	Y	-0-		16						
12	DLQ G-10	8419	-0-	8419	27088	171	1	8248	3	Y	-0-		16						
01	35877 X	8789	-0-	-27088	-0-	194	1	8580	3	Y	14	25 1	5						
02	9483 X	8140	-0-	-1343	-0-	265	1	7875	3	Y	-0-		5						
03	9517 X	8443	-0-	-1074	-0-	340	1	8103	3	Y	-0-		5						

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 55H RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5800 - 13007	
10	DLQ G-10	13455	-0-	13455	13455	334	1	13119	3	Y	2	2 8	34						
11	DLQ G-10	13244	-0-	13244	26699	289	1	12955	3	Y	-0-		34						
12	DLQ G-10	13349	-0-	13349	40048	290	1	12996	3	Y	57		91						
01	57338 X	17290	-0-	-40048	-0-	143	1	17146	3	Y	1	1 8	91						
02	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	3	2 9	Y	2	2 8		91						
03	13361 X	13055	-0-	-306	-0-	13049	3	6 9	Y	5			96						

HACHAR												WELL #: 4H RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 9103 - 14415	
10	22537 X	20978	-0-	-1559	-0-	1313	1	19665	3	N	-0-		-0-						
11	21300 X	18890	-0-	-2410	-0-	1096	1	17794	3	N	-0-		-0-						
12	21452 X	20159	-0-	-1293	-0-	1197	1	18962	3	N	-0-		-0-						
01	21204 X	19012	-0-	-2192	-0-	1278	1	17734	3	N	-0-		-0-						
02	19836 X	16245	-0-	-3591	-0-	1146	1	15099	3	N	-0-		-0-						
03	20987 X	20640	-0-	-347	-0-	1398	1	19242	3	N	-0-		-0-						

ELLEN C.												WELL #: 6H RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 6698 - 14898	
10	56265 X	51258	-0-	-5007	-0-	2443	1	48743	3	N	65	3 8	136						
11	52740 X	46342	-0-	-6398	-0-	1848	1	44382	3	N	102		238						
12	54498 X	45130	-0-	-9368	-0-	1811	1	43273	3	N	42	186 1	93						
01	53103 X	46234	-0-	-6869	-0-	2149	1	43983	3	N	93	151 1	34						
02	48401 X	41396	-0-	-7005	-0-	1934	1	39382	3	N	73		107						
03	51243 X	43779	-0-	-7464	-0-	2300	1	41467	3	N	11	2 8	116						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517													
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	13175 X	12171	-0-	-1004	-0-	676	1	11495	3	N	-0-				-0-
11	12750 X	11217	-0-	-1533	-0-	541	1	10676	3	N	-0-				-0-
12	13206 X	11132	-0-	-2074	-0-	447	1	10685	3	N	-0-				-0-
01	13206 X	10445	-0-	-2761	-0-	487	1	9958	3	N	-0-				-0-
02	12354 X	9886	-0-	-2468	-0-	463	1	9423	3	N	-0-				-0-
03	12183 X	10003	-0-	-2180	-0-	526	1	9477	3	N	-0-				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125						
10	20646 X	17331	-0-	-3315	-0-	727	1	16596	3	N	7	7	8		44
11	19980 X	15854	-0-	-4126	-0-	607	1	15247	3	N	-0-				44
12	20646 X	16788	-0-	-3858	-0-	722	1	16066	3	N	-0-				44
01	18042 X	16978	-0-	-1064	-0-	800	1	16149	3	N	26				70
02	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	789	1	16293	3	N	109				179
03	17329 X	16703	-0-	-626	-0-	857	1	15846	3	N	-0-				179

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681						
10	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	196	1	7705	3	Y	3	3	8		66
11	DLQ G-10	9148	-0-	9148	17052	199	1	8938	3	Y	10				76
12	DLQ G-10	9153	-0-	9153	26205	199	1	8942	3	Y	11				87
01	37504 X	11299	-0-	-26205	-0-	93	1	11203	3	Y	3	1	8		89
02	8845 X	8332	-0-	-513	-0-	8322	3	10	9	Y	9	2	8		96
03	9455 X	8887	-0-	-568	-0-	8887	3			Y	-0-				96

PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854						
10	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	994	1	13861	3	N	-0-				13
11	13920 X	13625	-0-	-295	-0-	836	1	12789	3	N	-0-				13
12	13981 X	13775	-0-	-206	-0-	924	1	12851	3	N	-0-				13
01	14849 X	12226	-0-	-2623	-0-	817	1	11405	3	N	4				17
02	13891 X	12040	-0-	-1851	-0-	909	1	11117	3	N	13				30
03	14849 X	12902	-0-	-1947	-0-	955	1	11947	3	N	-0-				30

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007						
10	DLQ G-10	4909	-0-	4909	4909	122	1	4785	3	Y	2	2	8		24
11	DLQ G-10	4717	-0-	4717	9626	103	1	4614	3	Y	-0-				24
12	DLQ G-10	4634	-0-	4634	14260	101	1	4533	3	Y	-0-				24
01	20166 X	5906	-0-	-14260	-0-	49	1	5856	3	Y	1	1	8		24
02	4582 X	4403	-0-	-179	-0-	4402	3	1	9	Y	1	1	8		24
03	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	4343	3	2	9	Y	2				26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	35247 X	30542	-0-	-4705	-0-	734	1	29808	3	N	-0-		11
11	33000 X	28864	-0-	-4136	-0-	614	1	28250	3	N	-0-		11
12	32922 X	28833	-0-	-4089	-0-	613	1	28220	3	N	-0-		11
01	32333 X	28186	-0-	-4147	-0-	654	1	27523	3	N	8		19
						9	9						
02	29464 X	25127	-0-	-4337	-0-	94	1	25031	3	N	2		21
						2	9						
03	30535 X	27118	-0-	-3417	-0-	1060	1	26058	3	N	-0-		21

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852													
10	DLQ G-10	17858	-0-	17858	17858	852	1	16997	3	Y	8	4 8	140
						9	9						
11	DLQ G-10	15392	-0-	15392	33250	615	1	14775	3	Y	2	2 8	140
						2	9						
12	DLQ G-10	14110	-0-	14110	47360	567	1	13543	3	Y	-0-		140
01	63515 X	16155	-0-	-47360	-0-	748	1	15305	3	Y	93	145 1	88
						102	9						
02	16240 X	13782	-0-	-2458	-0-	644	1	13119	3	Y	17	57 1	48
						19	9						
03	17360 X	14350	-0-	-3010	-0-	753	1	13584	3	Y	12	1 8	59
						13	9						

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041													
10	15748 X	11372	-0-	-4376	-0-	631	1	10741	3	N	-0-		-0-
11	15240 X	8495	-0-	-6745	-0-	409	1	8086	3	N	-0-		-0-
12	15748 X	10358	-0-	-5390	-0-	416	1	9942	3	N	-0-		-0-
01	14446 X	10422	-0-	-4024	-0-	486	1	9936	3	N	-0-		-0-
02	10643 X	9820	-0-	-823	-0-	460	1	9360	3	N	-0-		-0-
03	11377 X	10199	-0-	-1178	-0-	536	1	9663	3	N	-0-		-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462													
10	144739 X	126084	-0-	-18655	-0-	2186	1	123667	3	N	210	182 1	137
						231	9						
11	140070 X	120914	-0-	-19156	-0-	1748	1	118364	3	N	729	723 1	143
						802	9						
12	144739 X	120191	-0-	-24548	-0-	2068	1	117627	3	N	451	365 1	229
						496	9						
01	139934 X	120168	-0-	-19766	-0-	2506	1	117089	3	N	521	646 1	104
						573	9						
02	119944 X	113223	-0-	-6721	-0-	2162	1	110602	3	N	417	369 1	152
						459	9						
03	126077 X	122762	-0-	-3315	-0-	3061	1	119070	3	N	574	549 1	177
						631	9						

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591													
10	3565 X	3034	-0-	-531	-0-	144	1	2876	3	N	13		86
						14	9						
11	3450 X	3326	-0-	-124	-0-	133	1	3193	3	N	-0-		86
12	3565 X	2212	-0-	-1353	-0-	89	1	2123	3	N	-0-		86
01	3379 X	2281	-0-	-1098	-0-	106	1	2175	3	N	-0-		86
02	3219 X	2020	-0-	-1199	-0-	91	1	1863	3	N	60		146
						66	9						
03	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	116	1	2096	3	N	-0-		146

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
 ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18476 X	16761	-0-	-1715	-0-	800	1	15959	3	N	2	2	8			73
11	17880 X	14413	-0-	-3467	-0-	576	1	13836	3	N	1	1	8			73
12	18476 X	14436	-0-	-4040	-0-	579	1	13847	3	N	9					82
01	17608 X	14609	-0-	-2999	-0-	681	1	13928	3	N	-0-					82
02	16095 X	13235	-0-	-2860	-0-	620	1	12615	3	N	-0-					82
03	16771 X	13063	-0-	-3708	-0-	686	1	12369	3	N	7					89

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

10	19065 X	10920	-0-	-8145	-0-	1370	1	9550	3	N	-0-					-0-
11	18450 X	8699	-0-	-9751	-0-	1219	1	7480	3	N	-0-					-0-
12	19065 X	11121	-0-	-7944	-0-	1112	1	10009	3	N	-0-					-0-
01	17422 X	13699	-0-	-3723	-0-	1435	1	12264	3	N	-0-					-0-
02	14152 X	11758	-0-	-2394	-0-	1284	1	10474	3	N	-0-					-0-
*03	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	1460	1	11182	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

10	41230 X	37227	-0-	-4003	-0-	1777	1	35450	3	N	-0-					-0-
11	39000 X	34283	-0-	-4717	-0-	1371	1	32912	3	N	-0-					-0-
12	40300 X	32145	-0-	-8155	-0-	1291	1	30854	3	N	-0-					-0-
01	39029 X	32822	-0-	-6207	-0-	1529	1	31293	3	N	-0-					-0-
02	35525 X	29741	-0-	-5784	-0-	1392	1	28349	3	N	-0-					-0-
03	37231 X	30635	-0-	-6596	-0-	1610	1	29025	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

10	62341 X	51319	-0-	-11022	-0-	2447	1	48816	3	N	51	7	8			128
11	57330 X	47376	-0-	-9954	-0-	1891	1	45420	3	N	59	174	1	3	8	10
12	59241 X	45051	-0-	-14190	-0-	1804	1	43113	3	N	122					132
01	52111 X	46654	-0-	-5457	-0-	2170	1	44401	3	N	75	146	1			61
02	47995 X	40956	-0-	-7039	-0-	1915	1	38997	3	N	40					101
03	51305 X	42475	-0-	-8830	-0-	2224	1	40106	3	N	132	172	1	1	8	60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							-0-
11	3000 N	10086	-0-	7086	7086		981	1	9105	3	N	-0-
12	3100 N	5552	-0-	2452	9538		554	1	4998	3	N	-0-
01	3100 N	6802	-0-	3702	13240		428	1	6374	3	N	-0-
02	16186 X	2946	-0-	-13240	-0-		337	1	2609	3	N	-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		27	1	82	3	Y	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		20	1	352	3	Y	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		42	1	218	3	Y	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A												
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549	3			Y	-0-
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-		1015	3			Y	-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	3			Y	-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		693	1	1387	3	Y	-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		106	1	1258	3	Y	-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT

OWEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A												
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		12	1	118	3	Y	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		22	1	80	3	Y	-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-		28	1	85	3	Y	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5	1	83	3	Y	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-		13	1	72	3	Y	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A												
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3			Y	-0-
11	540 N	201	-0-	-339	-0-		201	3			Y	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3			Y	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-		181	1	363	3	Y	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-		48	1	577	3	Y	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A												
10	403 N	358	-0-	-45	-0-		20	1	338	3	N	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-		50	1	455	3	N	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		84	1	520	3	N	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-		67	1	511	3	N	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-		50	1	486	3	N	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RETTIG //CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	115	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	9	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWENS, E. ARLEIGH														
WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	23	1	141	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS 2														
WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A														
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	268	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	268	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	166	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	3	N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	96	1	580	3	N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	133	1	514	3	N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	545	3	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS														
WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A														
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	3	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* 3	* 3	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	29	1	164	3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
02	261 N	190	-0-	-71	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A														
10	341 N	186	-0-	-155	-0-	28	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	20	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286														
10	961 N	628	-0-	-333	-0-	95	1	533	3	Y	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	Y	-0-			-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
10	589 N	362	-0-	-227	-0-	55	1	307	3	N	-0-			-0-
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	40	1	486	3	N	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-			-0-
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	34	1	449	3	N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	53	1	295	3	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-			-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	491	-0-	-284	-0-	28 1	463 3	N	-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	96 1	711 3	N	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37 1	734 3	N	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22 1	628 3	N	-0-
02	754 N	596	-0-	-158	-0-	28 1	568 3	N	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A	
10	682 N	338	-0-	-344	-0-	51 1	287 3	N	-0-
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	30 1	369 3	N	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29 1	397 3	N	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43 1	475 3	N	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37 1	500 3	N	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	114 1	547 3	N	-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	52 1	485 3	N	-0-
12	589 N	382	-0-	-207	-0-	38 1	344 3	N	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31 1	466 3	N	-0-
02	522 N	419	-0-	-103	-0-	48 1	371 3	N	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A	
10	620 N	308	-0-	-312	-0-	17 1	291 3	N	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	64 1	472 3	N	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	N	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17 1	483 3	N	-0-
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	21 1	438 3	N	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	33 1	244 3	N	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 3	N	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	370 3	N	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A	
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	32 1	530 3	N	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	109 1	800 3	N	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 3	N	-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	24 1	697 3	N	-0-
02	870 N	639	-0-	-231	-0-	30 1	609 3	N	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
10	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	360	1	1723	3	N	-0-					-0-
11	1980 N	1781	-0-	-199	-0-	173	1	1608	3	N	-0-					-0-
12	2170 N	1135	-0-	-1035	-0-	113	1	1022	3	N	-0-					-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	1711 N	1485	-0-	-226	-0-	170	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A								
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	84	1	400	3	N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	N	-0-					-0-
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	34	1	303	3	N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-					-0-
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	47	1	367	3	N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
10	589 N	318	-0-	-271	-0-	55	1	263	3	N	-0-					-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	42	1	391	3	N	-0-					-0-
12	651 N	271	-0-	-380	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
02	406 N	326	-0-	-80	-0-	37	1	289	3	N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A								
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744								
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	340 3	N	-0-		-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	11 1	307 3	N	-0-		-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	49 1	297 3	N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	63 1	240 3	N	-0-		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	52 1	267 3	N	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270												
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	125 1	1232 3	N	-0-		-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	276 1	1011 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1280	-0-	-363	-0-	319 1	961 3	N	-0-		-0-
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70 1	1240 3	N	-0-		-0-
02		1247 N	1224	-0-	-23	-0-	197 1	1027 3	N	-0-		-0-
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250												
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	57 1	207 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	74 1	222 3	Y	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 3	Y	-0-		-0-
02		261 N	176	-0-	-85	-0-	28 1	148 3	Y	-0-		-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293												
10		496 N	433	-0-	-63	-0-	15 1	418 3	N	-0-		-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	26 1	292 3	N	-0-		-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	15 1	431 3	N	-0-		-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	47 1	703 3	N	-0-		-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160												
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	114 1	20 3	Y	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	100 1	11 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	44 1	37 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407												
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	100 1	1118 3	N	-0-		-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	24 1	671 3	N	-0-		-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	36 1	548 3	N	-0-		-0-
02		696 N	302	-0-	-394	-0-	302 3		N	-0-		-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	2852 X	2564	-0-	-288	-0-	388 1	2151 3	Y	23	46
						25 9				
*09	2670 X	1358	-0-	-1312	-0-	274 1	1084 3	Y	-0-	46
*10	2759 X	249	-0-	-2510	-0-	43 1	206 3	Y	-0-	46
*11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	283 1	2622 3	Y	-0-	46
*12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	304 1	2742 3	Y	3	49
						3 9				
*01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	271 1	4030 3	Y	38	87
						42 9				
*02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	433 1	3357 3	Y	-0-	10
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT	10
									77 1	10
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
10	3162 X	18	-0-	-3144	-0-	3 1	15 3	Y	-0-	-0-
11	3120 X	750	-0-	-2370	-0-	73 1	677 3	Y	-0-	-0-
12	3224 X	998	-0-	-2226	-0-	100 1	898 3	Y	-0-	-0-
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	223 1	3326 3	Y	-0-	-0-
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	503 1	3899 3	Y	-0-	-0-
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	-0-
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	57 1	135 3	N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	59 1	108 3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
02	174 N	7	-0-	-167	-0-	2 1	5 3	N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
10	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	2 1	7 3	N	-0-	8
11	1080 N	37	-0-	-1043	-0-	4 1	33 3	N	-0-	8
12	713 N	384	-0-	-329	-0-	38 1	346 3	N	-0-	8
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	N	-0-	8
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 3	N	-0-	8
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	8
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936		
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	21 1	96 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	15 1	34 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	25 1	35 3	Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171		
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	79 1	439 3	Y	-0-	-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 1	529 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	39 1	526 3	Y	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37 1	411 3	Y	-0-	-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	65 1	863 3	Y	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 6167 - 6183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	259 1	1448 3	Y	-0-			-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	152 1	1849 3	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	134 1	1808 3	Y	-0-			-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	152 1	1684 3	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1772	-0-	-113	-0-	123 1	1649 3	Y	-0-			-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7112 - 7242		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49 1	477 3	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	100 1	366 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	361	-0-	-166	-0-	90 1	271 3	Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	348 3	Y	-0-			-0-
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	60 1	311 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6172 - 6199		
10	868 N	578	-0-	-290	-0-	88 1	490 3	N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	75 1	915 3	N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52 1	700 3	N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	64 1	709 3	N	-0-			-0-
02	957 N	837	-0-	-120	-0-	58 1	779 3	N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6241 - 6272		
10	1178 N	557	-0-	-621	-0-	85 1	472 3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	535	-0-	-605	-0-	41 1	494 3	Y	-0-			-0-
12	1147 N	683	-0-	-464	-0-	47 1	636 3	Y	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58 1	644 3	Y	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	497 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6142 - 6168		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6291 - 6320		
10	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	153 1	857 3	Y	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	90 1	1090 3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	71 1	955 3	Y	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	85 1	942 3	Y	-0-			-0-
02	1015 N	877	-0-	-138	-0-	61 1	816 3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6324 - 6354		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	619	-0-	-311	-0-	94 1	525 3	Y	-0-	-0-
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	53 1	640 3	Y	-0-	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	59 1	798 3	Y	-0-	-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	74 1	824 3	Y	-0-	-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55 1	728 3	Y	-0-	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189		
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	19 1	185 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	47 1	170 3	Y	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	75 1	228 3	Y	-0-	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37 1	658 3	Y	-0-	-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100 1	520 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452		
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	25 1	143 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	18 1	223 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	23 1	309 3	Y	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	295 3	Y	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146		
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	161 1	898 3	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	91 1	1109 3	Y	-0-	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	80 1	1073 3	Y	-0-	-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	86 1	961 3	Y	-0-	-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	67 1	895 3	Y	-0-	-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982		
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	370 1	1642 3	Y	-0-	-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	537 1	1275 3	Y	-0-	-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	638 1	1174 3	Y	-0-	-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	686 1	942 3	Y	-0-	-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	526 1	1211 3	Y	-0-	-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	167	1	1546	3	N	12			12
							13	9							
12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	191	1	1717	3	N	15			27
							17	9							
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1763	3	N	-0-			27
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	157	1	1213	3	N	-0-			27
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			27

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175															
10		403 N	47	-0-	-356	-0-	8	1	39	3	N	-0-			12
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	N	-0-			12
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	N	-0-			12
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	-0-			12
02		609 N	605	-0-	-4	-0-	69	1	536	3	N	-0-			12
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297															
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	3	Y	-0-			-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	Y	-0-			-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	3	Y	-0-			-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400															
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-		-0-
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	17	1	101	3	N	-0-		-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12 1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352														
10		496 N	394	-0-	-102	-0-	14	1	380	3	Y	-0-		-0-
11		450 N	363	-0-	-87	-0-	30	1	333	3	Y	-0-		-0-
12		434 N	352	-0-	-82	-0-	12	1	340	3	Y	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333														
10		899 N	882	-0-	-17	-0-	152	1	730	3	N	-0-		-0-
11		840 N	810	-0-	-30	-0-	79	1	731	3	N	-0-		-0-
12		868 N	841	-0-	-27	-0-	84	1	757	3	N	-0-		-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	-0-		-0-
02		783 N	709	-0-	-74	-0-	81	1	628	3	N	-0-		-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011														
10		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	395	1	1892	3	N	-0-		-0-
11		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	166	1	1536	3	N	-0-		-0-
12		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	171	1	1538	3	N	-0-		-0-
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	3	N	-0-		-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	175	1	1356	3	N	-0-		-0-
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346														
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	330	1	1580	3	N	-0-		7
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	145	1	1347	3	N	-0-		7
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	3	N	-0-		7
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	3	N	6		13
							7	9						
02		1392 N	1364	-0-	-28	-0-	156	1	1208	3	N	-0-		13
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		961 N	80	-0-	-881	-0-	14	1	66	3	N	-0-		45
11		750 N	61	-0-	-689	-0-	6	1	55	3	N	-0-		45
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		45
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-		45
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-		45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176														
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	6	1	285	3	N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	-0-		-0-
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	47	1	288	3	N	-0-		-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-		-0-
02		319 N	254	-0-	-65	-0-	42	1	212	3	N	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204														
10		403 N	341	-0-	-62	-0-	32	1	309	3	N	-0-		-0-
11		420 N	293	-0-	-127	-0-	63	1	230	3	N	-0-		-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	98	1	296	3	N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-		-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	3	N	-0-		-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204														
10		620 N	74	-0-	-546	-0-	13	1	61	3	N	-0-		-0-
11		510 N	345	-0-	-165	-0-	34	1	311	3	N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	-0-		-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-		-0-
02		348 N	196	-0-	-152	-0-	22	1	174	3	N	-0-		-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365														
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	181	-0-	-67	-0-	6 1	175 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	14 1	153 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	7 1	191 3	Y	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-		-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343												
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	224 1	1072 3	Y	-0-		-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	113 1	1044 3	Y	-0-		-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	119 1	1076 3	Y	-0-		-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	70 1	1036 3	Y	-0-		-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	122 1	944 3	Y	-0-		-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338												
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13 1	373 3	Y	-0-		-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3	Y	-0-		-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	12 1	346 3	Y	-0-		-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 3	Y	-0-		-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387												
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20 1	98 3	N	-0-		-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	N	-0-		-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	117 1	1053 3	N	-0-		-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	885 3	N	-0-		-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	832 3	N	-0-		-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7		RRCID -> 170554	COMPL. DATE 09/30/1998	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7119 - 7252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	125 1	22 3	Y	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	120 1	13 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	29 1	25 3	Y	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 3	Y	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23 1	114 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 6527	PERF. 6394 - 6424			
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	71 1	339 3	Y	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38 1	349 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	38 1	344 3	Y	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	Y	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	51 1	391 3	Y	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7060 - 7203			
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	671 1	119 3	Y	-0-	-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	622 1	68 3	Y	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	376 1	314 3	Y	-0-	-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	55 1	573 3	Y	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	117 1	566 3	Y	22	22
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	24 9		Y	NO RPT	22

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 7038 - 7074			
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	275 1	49 3	Y	-0-	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	458 1	50 3	Y	-0-	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	282 1	236 3	Y	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	48 1	505 3	Y	-0-	-0-
02	493 N	442	-0-	-51	-0-	74 1	354 3	Y	13	13
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	14 9		Y	NO RPT	13

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6915 - 7052			
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	855 1	152 3	Y	-0-	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	744 1	81 3	Y	-0-	-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	827 1	692 3	Y	-0-	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	52 1	540 3	Y	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	69 1	331 3	Y	13	13
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	14 9		Y	NO RPT	13

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 7127 - 7160			
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	372 1	66 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	267 1	29 3	Y	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	291 1	243 3	Y	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40 1	412 3	Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	50 1	239 3	Y	9	9
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	10 9		Y	NO RPT	9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	740 1	131 3	Y	Y	-0-			-0-
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	762 1	83 3	Y	Y	-0-			-0-
12		899 N	705	-0-	-194	-0-	384 1	321 3	Y	Y	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	49 1	505 3	Y	Y	-0-			-0-
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	134 1	647 3	Y	Y	25			25
							28 9							
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	Y	NO RPT			25

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154						
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	218 1	564 3	Y	Y	-0-			-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	99 1	606 3	Y	Y	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	93 1	615 3	Y	Y	-0-			-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	50 1	563 3	Y	Y	-0-			-0-
02		696 N	675	-0-	-21	-0-	10 1	665 3	Y	Y	-0-			-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237						
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	210 1	540 3	Y	Y	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	88 1	539 3	Y	Y	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	54 1	355 3	Y	Y	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	36 1	413 3	Y	Y	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	7 1	451 3	Y	Y	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	41 1	9 3	Y	Y	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 3	Y	Y	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	Y	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 3	Y	Y	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022						
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	323 1	57 3	N	N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	440 1	48 3	N	N	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	216 1	180 3	N	N	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	33 1	349 3	N	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	54 1	261 3	N	N	10			10
							11 9							
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	N	NO RPT			10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: P 43		RRCID -> 195202	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 6938	- 7020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	775 N	667	-0-	-108	-0-	566 1	101 3	N	-0-		-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	668 1	72 3	N	-0-		-0-
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	360 1	301 3	N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	57 1	597 3	N	-0-		-0-
02	725 N	721	-0-	-4	-0-	120 1	577 3	N	22		22
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	24 9		N	NO RPT		22

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
10	775 N	392	-0-	-383	-0-	68 1	324 3	N	-0-		-0-
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	210 1	1945 3	N	-0-		-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	150 1	1347 3	N	-0-		-0-
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	155 1	2302 3	N	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	196 1	1516 3	N	-0-		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184		
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	41 1	228 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	23 1	283 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	25 1	340 3	Y	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32 1	357 3	Y	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1	337 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	2 1	125 3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	253 3	N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	30 1	183 3	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42 1	163 3	N	-0-		-0-
02	261 N	186	-0-	-75	-0-	30 1	156 3	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	123 1	684 3	Y	-0-		-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67 1	812 3	Y	-0-		-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 3	Y	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	74 1	822 3	Y	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	57 1	768 3	Y	-0-		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	25 1	717 3	Y	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	59 1	654 3	Y	-0-			-0-
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	24 1	686 3	Y	-0-			-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	41 1	618 3	Y	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366													
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	5 1	134 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	9 1	105 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350													
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 3	Y	-0-			-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	1 1	96 3	Y	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	Y	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398													
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	5 1	302 3	Y	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	5 1	382 3	Y	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	5 1	354 3	Y	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	219 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	250	-0-	-127	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314													
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	7 1	436 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	6 1	412 3	Y	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	6 1	433 3	Y	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	8 1	401 3	Y	-0-			-0-
02		406 N	382	-0-	-24	-0-	382 3		Y	-0-			-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336													
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	11 1	638 3	Y	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	8 1	570 3	Y	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	8 1	597 3	Y	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	12 1	589 3	Y	-0-			-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-		-0-
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-		-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	N	-0-		-0-
02		290 N	281	-0-	-9	-0-	13 1	268 3	N	-0-		-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460												
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	20 1	576 3	Y	-0-		-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	322 3	Y	-0-		-0-
12		620 N	222	-0-	-398	-0-	8 1	214 3	Y	-0-		-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	Y	-0-		-0-
02		348 N	149	-0-	-199	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404												
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-		-0-
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314												
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	25 1	713 3	Y	-0-		-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	40 1	445 3	Y	-0-		-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	19 1	547 3	Y	-0-		-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	416 3	Y	-0-		-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358												
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	11 1	665 3	Y	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	9 1	592 3	Y	-0-		-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	8 1	604 3	Y	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	13 1	609 3	Y	-0-		-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288												
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	26 1	743 3	Y	-0-		-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	57 1	632 3	Y	-0-		-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	22 1	625 3	Y	-0-		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	545 3	Y	-0-		-0-
02		551 N	540	-0-	-11	-0-	540 3		Y	-0-		-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371												
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	1 1	55 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	497	-0-	-123	-0-	26	1	450	3	Y	19			19
						21	9							
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	41	1	376	3	Y	1			20
						1	9							
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	67	1	419	3	Y	-0-			20
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	815	3	Y	6			26
						7	9							
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	Y	-0-			26
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			26

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349														
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	7	1	391	3	N	-0-			-0-
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	5	1	365	3	N	-0-			-0-
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	6	1	423	3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944														
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	114	1	806	3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	918	-0-	-126	-0-	168	1	750	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412														
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396														
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	131 1	25 3	Y	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	138 1	56 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	89 1	90 3	Y	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-	-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	15 1	147 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	279 1	55 3	Y	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	222 1	89 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	151 1	153 3	Y	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23 1	204 3	Y	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28 1	269 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37 1	636 3	Y	19	19
						21 9				
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	61 1	562 3	Y	1	20
						1 9				
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	83 1	516 3	Y	-0-	20
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	74 1	562 3	Y	4	24
						4 9				
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	59 1	567 3	Y	-0-	24
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	24

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	-0-	4
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	Y	-0-	4
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-	4
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	4
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25 3		Y	-0-	4
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	4 1	98 3	Y	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	Y	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	4 1	117 3	Y	-0-		13
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	6 1	67 3	Y	-0-		13
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	2 1	60 3	Y	-0-		13
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-		13
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	5 1	8
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8 1	215 3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 3	Y	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393		
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	11 1	315 3	Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 1	330 3	Y	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 3	Y	-0-		-0-
02	319 N	225	-0-	-94	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456		
*04	330 N	284	-0-	-46	-0-	28 1	256 3	Y	-0-		20
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	Y	4		24
						4 9					
*06	240 N	174	-0-	-66	-0-	12 1	162 3	Y	-0-		24
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-		24
*08	217 N	192	-0-	-25	-0-	11 1	181 3	Y	-0-		24
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	Y	-0-		24
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 3	Y	-0-		24
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	-0-		24
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	217 3	Y	-0-		24
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-		24
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	10 1	14
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		14

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329		
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	173 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 3	Y	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 499978																					
OWEN BRISCOE 2147												WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7288 - 7322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE						
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	7 1	402 3	402 3	Y	-0-				7						
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	6 1	407 3	407 3	Y	-0-				7						
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	5 1	408 3	408 3	Y	-0-				7						
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	8 1	395 3	395 3	Y	-0-				7						
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			Y	-0-				7						
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				7						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7368 - 7424	
10		279 N	214	-0-	-65	-0-	7 1	207 3	207 3	Y	-0-				-0-						
11		270 N	208	-0-	-62	-0-	17 1	191 3	191 3	Y	-0-				-0-						
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	7 1	205 3	205 3	Y	-0-				-0-						
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 3	200 3	Y	-0-				-0-						
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-				-0-						
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT				-0-						

OWEN-BRISCOE 1723												WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7296 - 7344	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						

OWEN BRISCOE STATE 1134												WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7364 - 7419	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						

OWEN BRISCOE 2147												WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7352 - 7392	
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	182 3	182 3	Y	-0-				4						
11		270 N	105	-0-	-165	-0-	1 1	104 3	104 3	Y	-0-				4						
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 3	93 3	Y	-0-				4						
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	101 3	Y	-0-				4						
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112 3			Y	-0-				4						
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				4						

OWEN-BRISCOE 1723												WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7295 - 7332	
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 1	629 3	629 3	Y	-0-				-0-						
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	9 1	595 3	595 3	Y	-0-				-0-						
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	8 1	627 3	627 3	Y	-0-				-0-						
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	13 1	614 3	614 3	Y	-0-				-0-						
02		580 N	571	-0-	-9	-0-	571 3			Y	-0-				-0-						
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT				-0-						

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
OWENS, E. ARLEIGH																					
WELL #: 2												RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5652 - 7672			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		4557 X	3400	-0-	-1157	-0-		56	1	3344	3	Y	-0-		17						
11		4410 X	3331	-0-	-1079	-0-		47	1	3284	3	Y	-0-		17						
12		4464 X	3251	-0-	-1213	-0-		42	1	3209	3	Y	-0-		17						
01		3937 X	3641	-0-	-296	-0-		74	1	3566	3	Y	1		18						
								1	9												
02		3509 X	3228	-0-	-281	-0-		3228	3			Y	-0-		18						
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						Y	NO RPT		18						

OWEN												WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7377 - 7414	
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-		2	1	146	3	Y	-0-		-0-						
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-		2	1	149	3	Y	-0-		-0-						
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		2	1	153	3	Y	-0-		-0-						
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		3	1	152	3	Y	-0-		-0-						
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3			Y	-0-		-0-						
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383												WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7359 - 7397	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						

OWEN BRISCOE STATE 1134												WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7414 - 7468	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-		11	1	666	3	Y	-0-		-0-						
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-		6	1	431	3	Y	-0-		-0-						
12		310 N	199	-0-	-111	-0-		3	1	196	3	Y	-0-		-0-						
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-		6	1	288	3	Y	-0-		-0-						
02		290 N	177	-0-	-113	-0-		177	3			Y	-0-		-0-						
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7368	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-		6	1	151	3	Y	-0-		-0-						
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-		25	1	284	3	Y	-0-		-0-						
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	3	Y	-0-		-0-						
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		6	1	89	3	Y	-0-		-0-						
02		174 N	97	-0-	-77	-0-		97	3			Y	-0-		-0-						
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7376 - 7430	
10		124 N	39	-0-	-85	-0-		1	1	38	3	N	-0-		-0-						
11		90 N	20	-0-	-70	-0-		2	1	18	3	N	-0-		-0-						
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-		5	1	127	3	N	-0-		-0-						
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-		5	1	77	3	N	-0-		-0-						
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-		-0-						
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT		-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	9 1	543 3	Y	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 1	456 3	Y	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	7 1	493 3	Y	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	460 3	Y	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	3
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		Y	-0-	3
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	3
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-	3
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	3
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	3

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	3 1	162 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	2 1	142 3	Y	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 1	190 3	Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	186 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134 3		Y	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	11 1	681 3	Y	-0-	4
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	10 1	667 3	Y	-0-	4
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	10 1	727 3	Y	-0-	4
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14 1	676 3	Y	-0-	4
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	652 3		Y	-0-	4
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	4

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 1	246 3	Y	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3 1	226 3	Y	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3 1	248 3	Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6 1	356 3	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 3	N	-0-	-0-
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	2 1	173 3	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	85 1	840 3	Y	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	143 1	521 3	Y	-0-	-0-
12	961 N	587	-0-	-374	-0-	146 1	441 3	Y	-0-	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	Y	-0-	-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	134 1	700 3	Y	5	5
						6 9				
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	5

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	259 1	51 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	183 1	73 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	121 1	122 3	Y	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 3	Y	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38 1	363 3	Y	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	66 1	644 3	N	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	131 1	478 3	N	-0-	-0-
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	129 1	389 3	N	-0-	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	522 3	N	-0-	-0-
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	82 1	429 3	N	3	3
						3 9				
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	22 1	618 3	Y	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	49 1	545 3	Y	-0-	-0-
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	21 1	580 3	Y	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36 1	547 3	Y	-0-	-0-
02	580 N	579	-0-	-1	-0-	579 3		Y	-0-	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 1	259 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	3 1	201 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	3 1	209 3	Y	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4 1	204 3	Y	-0-	-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	5 1	336 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	4 1	342 3	Y	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8 1	367 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293 3		Y	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	4 1	3	239 3	Y	3	3
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	3 9	2	134 3	Y	-0-	3
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	2 1	1	104 3	Y	-0-	3
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 1	4	209 3	Y	1	4
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1 9	213	2 9	Y	2	6
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2 3			Y	NO RPT	6

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6 1	2	350 3	Y	2	9
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 9	4	304 3	Y	1	10
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	1	320 3	Y	-0-	10
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 9	4	304 3	Y	2	12
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 1	6	2 9	Y	2	14
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	2 9	297	3	Y	NO RPT	14

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 1	2	333 3	Y	2	4
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2 9	5	347 3	Y	-0-	4
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	5 1	5	401 3	Y	-0-	4
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8 1	8	375 3	Y	2	6
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 9	375	3	Y	3	9
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3 3			Y	NO RPT	9

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	10 1	2	577 3	Y	2	5
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	2 9	7	497 3	Y	1	6
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	7 1	1	529 3	Y	-0-	6
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12 1	12	575 3	Y	1	7
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1 9	642	3	Y	2	9
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	2 3			Y	NO RPT	9

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	147 1	1	704 3	Y	-0-	-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	7	711 3	Y	-0-	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	81 1	8	733 3	Y	-0-	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50 1	5	738 3	Y	-0-	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83 1	8	643 3	Y	-0-	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	13 1	758 3	Y	3	8	
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	3 9	718 3	Y	1	9	
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	1 9	696 3	Y	-0-	9	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9 1	605 3	Y	1	10	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	13 1	2 9	Y	2	12	
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1 9		Y	NO RPT	12	
						711 3					
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	6 1	346 3	Y	2	3	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 9	404 3	Y	-0-	3	
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	6 1	378 3	Y	-0-	3	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	5 1	422 3	Y	1	4	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	Y	2	6	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	1 9		Y	NO RPT	6	
						432 3					
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	10 1	622 3	N	-0-	23	
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	8 1	563 3	N	-0-	23	
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	7 1	554 3	N	-0-	23	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12 1	587 3	N	-0-	23	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	23	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	23	
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	15 1	868 3	Y	3	6	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	3 9	760 3	Y	1	7	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11 1	726 3	Y	-0-	7	
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	1 9	698 3	Y	1	8	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y	2	10	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	14 1		Y	NO RPT	10	
						1 9					
						700 3					
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
10	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	15 1	1793 3	Y	-0-	-0-	
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	3 9	1714 3	Y	-0-	-0-	
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	11 1	1816 3	Y	-0-	-0-	
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1 9	1703 3	Y	-0-	-0-	
02	1682 N	1666	-0-	-16	-0-	10 1		Y	-0-	-0-	
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	35 1		Y	NO RPT	-0-	
						1666 3					
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	15 1	2121 3	Y	-0-	-0-	
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	25 1	1894 3	Y	-0-	-0-	
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	24 1	1841 3	Y	-0-	-0-	
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	24 1	1840 3	Y	-0-	-0-	
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	35 1	1799 3	Y	-0-	-0-	
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	124 1		Y	NO RPT	-0-	
						232 1					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6 1	370 3	Y	12			27
						13 9						
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5 1	358 3	Y	-0-			27
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5 1	362 3	Y	-0-			27
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11 1	538 3	Y	1			28
						1 9						
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823 3	9 9	Y	8			36
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527			
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	21 1	1275 3	Y	12			12
						13 9						
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	17 1	1150 3	Y	-0-			12
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	13 1	1020 3	Y	-0-			12
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	20 1	989 3	Y	2			14
						2 9						
02	1015 N	407	-0-	-608	-0-	404 3	3 9	Y	3			17
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			17

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
10	589 N	46	-0-	-543	-0-	39 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	175 1	178 3	Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32 1	286 3	Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	308 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1	126 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	2 1	122 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	2 1	127 3	Y	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293			
10	713 N	548	-0-	-165	-0-	548 3		Y	-0-			5
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			5
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-			5
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	224 1	447 3	Y	-0-			5
02	667 N	585	-0-	-82	-0-	45 1	540 3	Y	-0-			5
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	5 1	381 3	Y	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4 1	340 3	Y	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7 1	345 3	Y	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2 1	134 3	Y	12	12
						13 9				
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 3	Y	-0-	12
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 3	Y	-0-	12
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 3	Y	-0-	12
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	Y	1	13
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	13

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
10	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	101 1	1136 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	110 1	1152 3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	114 1	1128 3	N	-0-	-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	111 1	1075 3	N	-0-	-0-
02	1218 N	1134	-0-	-84	-0-	99 1	1035 3	N	-0-	-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5 1	314 3	Y	-0-	11
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	4 1	280 3	Y	-0-	11
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	4 1	298 3	Y	-0-	11
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6 1	301 3	Y	-0-	11
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	11
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	11

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	9 1	524 3	Y	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	7 1	490 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	6 1	487 3	Y	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10 1	466 3	Y	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-	5
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-	5
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 3		Y	-0-	5
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	173 1	347 3	Y	-0-	5
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45 1	532 3	Y	-0-	5
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	1 1	37 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 1	217 3	Y	12			12
						13 9						
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-			12
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3 1	225 3	Y	-0-			12
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220 3	Y	-0-			12
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 3	3 9	Y	3			15
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			15
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480												
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15 1	914 3	Y	11			19
						12 9						
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	12 1	861 3	Y	-0-			19
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	12 1	884 3	Y	-0-			19
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18 1	863 3	Y	1			20
						1 9						
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866 3	8 9	Y	7			27
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			27
STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487												
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12 1	718 3	Y	2			5
						2 9						
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5 1	356 3	Y	1			6
						1 9						
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5 1	362 3	Y	-0-			6
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	237 3	Y	1			7
						1 9						
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 3	2 9	Y	2			9
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			9
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558												
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 1	312 3	N	-0-			-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	5 1	233 3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	67 1	403 3	N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3 1	267 3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5208 X	4597	-0-	-611	-0-		59 1	4538 3	Y	-0-			-0-
11		5040 X	4457	-0-	-583	-0-		99 1	4358 3	Y	-0-			-0-
12		5146 X	4498	-0-	-648	-0-		31 1	4467 3	Y	-0-			-0-
01		5022 X	4070	-0-	-952	-0-		234 1	3836 3	Y	-0-			-0-
02		4495 X	3911	-0-	-584	-0-		10 1	3901 3	Y	-0-			-0-
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT			-0-
CERRITO LAND CO.												WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
10		6603 X	1177	-0-	-5426	-0-		203 1	974 3	N	-0-			128
11		6390 X	6091	-0-	-299	-0-		592 1	5499 3	N	-0-			128
12		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		684 1	6163 3	N	-0-			128
01		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-		429 1	6382 3	N	4			132
02		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-		741 1	5738 3	N	2	31 1		103
03		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			103
LAUREL, F. D. A												WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799		
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		331 1	1581 3	Y	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		173 1	1611 3	Y	-0-			-0-
12		1829 N	1811	-0-	-18	-0-		181 1	1630 3	Y	-0-			-0-
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		111 1	1654 3	Y	-0-			-0-
02		1711 N	1660	-0-	-51	-0-		190 1	1470 3	Y	-0-			-0-
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			-0-
NEEL												WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810		
10		3348 X	3015	-0-	-333	-0-		21 1	2976 3	N	16	39 1		30
11		3390 X	2983	-0-	-407	-0-		18 9	2906 3	N	8			38
12		3503 X	3442	-0-	-61	-0-		487 1	2933 3	N	20			58
01		3503 X	3205	-0-	-298	-0-		22 9	3155 3	N	17			75
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		31 1	2957 3	N	20	60 1		35
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		19 9		N	NO RPT			35
BRISCOE-MANRY 1469												WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010		
10		4061 X	3509	-0-	-552	-0-		45 1	3464 3	Y	-0-			7
11		3810 X	3492	-0-	-318	-0-		78 1	3414 3	Y	-0-			7
12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		25 1	3513 3	Y	2	6 1		3
01		3472 X	3425	-0-	-47	-0-		2 9	3228 3	Y	-0-			3
02		3364 X	3166	-0-	-198	-0-		197 1	3157 3	Y	1			4
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		8 1		Y	NO RPT			4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 5622	PERF. 6005 - 9915			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	106 1 4 9	8233 3	Y	4	8
11	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	177 1 2 9	7768 3	Y	2	10
12	8308 X	8052	-0-	-256	-0-	56 1 8 9	7988 3	Y	7	17
01	8308 X	8042	-0-	-266	-0-	462 1 10 9	7570 3	Y	9 20 1	6
02	7801 X	7281	-0-	-520	-0-	18 1 8 9	7255 3	Y	7 8 1	5
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT	5
SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 6405 - 10315			
10	4185 X	4	-0-	-4181	-0-	1 1	3 3	N	-0-	43
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	746 1	3800 3	N	-0-	43
12	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	259 1 8 9	3626 3	N	7	50
01	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	223 1	3875 3	N	-0- 43 1	7
*02	3915 X	3659	-0-	-256	-0-	203 1 20 9	3436 3	N	18	25
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT	25
CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 7185 - 10795			
10	4371 X	3929	-0-	-442	-0-	597 1	3332 3	N	-0-	1
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	330 1	4026 3	N	-0-	1
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	300 1	4050 3	N	-0-	1
01	4309 X	4255	-0-	-54	-0-	351 1	3904 3	N	-0-	1
*02	4205 X	3951	-0-	-254	-0-	274 1	3677 3	N	-0-	1
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT	1
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451	COMPL. DATE 01/09/2010	TOTAL DEPTH 5742	PERF. 5947 - 9750			
10	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	195 1 67 9	891 3	Y	61 32 1	61
11	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	452 1 92 9	507 3	Y	84 67 1	78
12	1116 N	860	-0-	-256	-0-	784 3	76 9	Y	69 101 1	46
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	6 1 69 9	595 3	Y	63 76 1	33
02	1015 N	801	-0-	-214	-0-	92 1 106 9	603 3	Y	96 90 1	39
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	39
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7388 - 11706			
10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	15 1	921 3	Y	-0-	47
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	13 1	888 3	Y	-0-	47
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	12 1	935 3	Y	-0-	47
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	18 1	887 3	Y	-0-	47
02	870 N	530	-0-	-340	-0-	530 3		Y	-0-	47
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	47

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	5270 X	4917	-0-	-353	-0-	63	1	4846	3	Y	7			70
11	4980 X	4556	-0-	-424	-0-	8	9							
12	4991 X	4634	-0-	-357	-0-	101	1	4455	3	Y	-0-			70
01	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	32	1	4600	3	Y	2			72
02	4611 X	4164	-0-	-447	-0-	2	9							
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	258	1	4229	3	Y	5			77
						6	9							
						10	1	4148	3	Y	5			82
						6	9							
										Y	NO RPT			82

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687					
10	12090 X	10237	-0-	-1853	-0-	1132	1	9105	3	N	-0-	2	1	12
11	11400 X	9849	-0-	-1551	-0-	932	1	8764	3	N	139	123	1	28
12	11594 X	9909	-0-	-1685	-0-	153	9							
01	11284 X	9674	-0-	-1610	-0-	891	1	9003	3	N	14	32	1	10
02	9715 X	9268	-0-	-447	-0-	15	9							
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	1466	1	8208	3	N	-0-			10
						1732	1	7450	3	N	78	53	1	35
						86	9							
										N	NO RPT			35

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051					
10	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	58	1	4527	3	Y	-0-			4
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	97	1	4248	3	Y	-0-			4
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	31	1	4459	3	Y	-0-	4	1	-0-
01	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	251	1	4109	3	Y	-0-			-0-
02	4292 X	3762	-0-	-530	-0-	9	1	3753	3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	643	1	7055	3	N	-0-	52
11	7110 X	6515	-0-	-595	-0-	487	1	6027	3	N	1	53
12	7502 X	5604	-0-	-1898	-0-	392	1	5202	3	N	9	62
01	7502 X	6165	-0-	-1337	-0-	467	1	5695	3	N	3	65
02	7018 X	5265	-0-	-1753	-0-	426	1	4839	3	N	-0-	65
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT	65

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971			
10	12121 X	9279	-0-	-2842	-0-	1026	1	8253	3	N	-0-	12
11	11610 X	9592	-0-	-2018	-0-	922	1	8670	3	N	-0-	12
12	11811 X	9781	-0-	-2030	-0-	878	1	8869	3	N	31	18
01	11594 X	9580	-0-	-2014	-0-	1452	1	8128	3	N	-0-	18
02	9715 X	9392	-0-	-323	-0-	1768	1	7609	3	N	14	32
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	15	9			N	NO RPT	32

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
10	2759 X	527	-0-	-2232	-0-	7	1	520	3	Y	-0-	5
11	2670 X	469	-0-	-2201	-0-	10	1	459	3	Y	-0-	5
12	2697 X	319	-0-	-2378	-0-	2	1	317	3	Y	-0-	5
01	2697 X	1051	-0-	-1646	-0-	60	1	991	3	Y	-0-	-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-	-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
10	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	57	1	4414	3	Y	-0-	10
11	5040 X	4646	-0-	-394	-0-	104	1	4542	3	Y	-0-	10
12	5735 X	4914	-0-	-821	-0-	34	1	4880	3	Y	-0-	10
01	5735 X	4857	-0-	-878	-0-	279	1	4578	3	Y	-0-	4
*02	5365 X	4902	-0-	-463	-0-	12	1	4887	3	Y	3	7
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	3	9			Y	NO RPT	7

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
10	9114 X	8551	-0-	-563	-0-	109	1	8442	3	N	-0-	40
11	8700 X	8144	-0-	-556	-0-	181	1	7963	3	N	-0-	40
12	8897 X	8306	-0-	-591	-0-	58	1	8248	3	N	-0-	40
01	8804 X	8331	-0-	-473	-0-	479	1	7852	3	N	-0-	40
02	8178 X	7644	-0-	-534	-0-	19	1	7625	3	N	-0-	40
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT	40

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAN ROMAN A //CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549 X	3657	-0-	-1892	-0-	47	1	3610	3	Y	-0-			4
11	4410 X	3879	-0-	-531	-0-	86	1	3793	3	Y	-0-			4
12	4278 X	3513	-0-	-765	-0-	24	1	3478	3	Y	10	9	1	5
01	3937 X	3004	-0-	-933	-0-	11	9							
02	3741 X	3022	-0-	-719	-0-	173	1	2831	3	Y	-0-			5
						8	1	3011	3	Y	3			8
						3	9							
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE-MANRY 1131														
WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624														
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	27	1	1594	3	N	26	67	1	22
						29	9							
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	21	1	1492	3	N	56	54	1	24
						62	9							
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	21	1	1569	3	N	63			87
						69	9							
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	3	N	43	60	1	70
						47	9							
02	1508 N	1291	-0-	-217	-0-	1247	3	44	9	N	40	83	1	27
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			27

SAN ROMAN "A"														
WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523														
10	186 X	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-			1
11	180 X	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-			1
12	186 X	20	-0-	-166	-0-	18	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 X	2	-0-	-143	-0-	1	3	1	9	Y	1			1
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN STATE 1128 G.U.														
WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949														
10	5983 X	5295	-0-	-688	-0-	172	1	5119	3	Y	4			35
						4	9							
11	5460 X	5352	-0-	-108	-0-	247	1	5099	3	Y	5			40
						6	9							
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	433	1	5298	3	Y	8			48
						9	9							
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	318	1	5488	3	Y	13			61
						14	9							
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	330	1	4924	3	Y	9			70
						10	9							
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			70

STEWART STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257														
10	9393 X	8204	-0-	-1189	-0-	105	1	8099	3	N	-0-			37
11	8790 X	7886	-0-	-904	-0-	176	1	7709	3	N	1			38
						1	9							
12	9083 X	7778	-0-	-1305	-0-	54	1	7724	3	N	-0-			38
01	8804 X	7365	-0-	-1439	-0-	424	1	6941	3	N	-0-			38
02	7685 X	6574	-0-	-1111	-0-	16	1	6558	3	N	-0-			38
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3761	-0-	-765	-0-	48	1	3713	3	Y	-0-	52	1	-0-
11	4230 X	3720	-0-	-510	-0-	83	1	3637	3	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3784	-0-	-432	-0-	26	1	3758	3	Y	-0-			-0-
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	223	1	3660	3	Y	-0-			-0-
02	3596 X	3351	-0-	-245	-0-	8	1	3343	3	Y	-0-			-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090														
10	6820 X	5162	-0-	-1658	-0-	66	1	5096	3	N	-0-			40
11	6450 X	5144	-0-	-1306	-0-	115	1	5029	3	N	-0-			40
12	6448 X	6098	-0-	-350	-0-	43	1	6055	3	N	-0-			40
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	337	1	5516	3	N	-0-			40
02	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	14	1	5578	3	N	-0-			40
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			40

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051														
10	4495 X	3725	-0-	-770	-0-	47	1	3678	3	N	-0-			37
11	4260 X	3617	-0-	-643	-0-	81	1	3536	3	N	-0-			37
12	4402 X	3673	-0-	-729	-0-	26	1	3647	3	N	-0-			37
01	4402 X	3609	-0-	-793	-0-	206	1	3370	3	N	30	54	1	13
						33	9							
02	3973 X	3347	-0-	-626	-0-	8	1	3328	3	N	10			23
						11	9							
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			23

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
10	4030 X	3528	-0-	-502	-0-	45	1	3483	3	N	-0-	87	1	33
11	3900 X	3400	-0-	-500	-0-	76	1	3324	3	N	-0-			33
12	4030 X	3719	-0-	-311	-0-	26	1	3693	3	N	-0-			33
01	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	200	1	3283	3	N	-0-			33
02	3538 X	3186	-0-	-352	-0-	8	1	3178	3	N	-0-			33
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			33

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
10	5084 X	4144	-0-	-940	-0-	53	1	4091	3	Y	-0-	12	1	-0-
11	4740 X	3743	-0-	-997	-0-	83	1	3660	3	Y	-0-			-0-
12	4836 X	3715	-0-	-1121	-0-	26	1	3686	3	Y	3			3
						3	9							
01	4495 X	4082	-0-	-413	-0-	235	1	3847	3	Y	-0-			3
02	4060 X	3914	-0-	-146	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
10	4061 X	3855	-0-	-206	-0-	49	1	3805	3	Y	1			21
						1	9							
11	3930 X	2924	-0-	-1006	-0-	65	1	2858	3	Y	1			22
						1	9							
12	4061 X	3548	-0-	-513	-0-	25	1	3523	3	Y	-0-			22
01	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	219	1	3587	3	Y	-0-			22
*02	3683 X	3300	-0-	-383	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-			22
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10385 X	9714	-0-	-671	-0-	124	1	9589	3	Y	1			11
11	10050 X	9223	-0-	-827	-0-	205	1	9015	3	Y	3			14
12	10385 X	9357	-0-	-1028	-0-	65	1	9292	3	Y	-0-			14
01	10168 X	8946	-0-	-1222	-0-	514	1	8426	3	Y	5			19
02	9338 X	8381	-0-	-957	-0-	21	1	8357	3	Y	3			22
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-	3	9			Y	NO RPT			22

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
10	9734 X	8641	-0-	-1093	-0-	110	1	8530	3	Y	1			16
11	9030 X	8340	-0-	-690	-0-	186	1	8147	3	Y	6			22
12	9145 X	8541	-0-	-604	-0-	60	1	8481	3	Y	-0-			22
01	8928 X	8682	-0-	-246	-0-	499	1	8174	3	Y	8			30
02	8207 X	7957	-0-	-250	-0-	20	1	7930	3	Y	6			36
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	7	9			Y	NO RPT			36

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234														
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-			14
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	7			21
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1197	3	Y	5			26
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	18			44
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	937	3	Y	24			68
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	26	9			Y	NO RPT			68

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166														
10	4805 X	4363	-0-	-442	-0-	56	1	4307	3	N	-0-			85
11	4920 X	4130	-0-	-790	-0-	92	1	4036	3	N	2			87
12	5084 X	4098	-0-	-986	-0-	29	1	4069	3	N	-0-			87
01	5084 X	4054	-0-	-1030	-0-	233	1	3821	3	N	-0-			87
02	4176 X	3702	-0-	-474	-0-	9	1	3693	3	N	-0-			87
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			87

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566														
10	5084 X	4031	-0-	-1053	-0-	51	1	3980	3	N	-0-			120
11	4350 X	4347	-0-	-3	-0-	97	1	4250	3	N	-0-	57	1	63
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	31	1	4426	3	N	2	48	1	17
01	4309 X	4293	-0-	-16	-0-	247	1	4039	3	N	6			23
02	4205 X	3899	-0-	-306	-0-	10	1	3883	3	N	5			28
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	6	9			N	NO RPT			28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4991 X	4960	-0-	-31	-0-	63	1 4897	3 Y	-0-		-0-
11	4740 X	4613	-0-	-127	-0-	103	1 4510	3 Y	-0-		-0-
12	5146 X	4453	-0-	-693	-0-	31	1 4422	3 Y	-0-		-0-
01	5146 X	4331	-0-	-815	-0-	249	1 4082	3 Y	-0-		-0-
02	4814 X	4263	-0-	-551	-0-	11	1 4252	3 Y	-0-		-0-
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961			
10	5208 X	4766	-0-	-442	-0-	61	1 4705	3 Y	-0-		17
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	108	1 4744	3 Y	3		20
12	5239 X	5039	-0-	-200	-0-	35	1 5001	3 Y	3		23
01	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	284	1 4645	3 Y	1		24
02	4901 X	4807	-0-	-94	-0-	1	9 4792	3 Y	3		27
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	3	9	Y	NO RPT		27

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169			
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	45	1 3500	3 Y	2		37
11	3600 X	3381	-0-	-219	-0-	75	1 3292	3 Y	13		50
12	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	14	9 3484	3 Y	11		61
01	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	186	1 3053	3 Y	10	56 1	15
02	3451 X	3093	-0-	-358	-0-	11	9 3071	3 Y	13		28
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	14	9	Y	NO RPT		28

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343			
10	6851 X	6150	-0-	-701	-0-	78	1 6072	3 N	-0-		22
11	6630 X	6119	-0-	-511	-0-	136	1 5983	3 N	-0-		22
12	6820 X	6471	-0-	-349	-0-	45	1 6426	3 N	-0-		22
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	369	1 6048	3 N	11		33
02	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	12	9 5934	3 N	10		43
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	15	1 11	9 N	NO RPT		43

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAN ROMAN "A" //CONT.// 499978													
WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	6697	-0-	-1177	-0-	85	1	6612	3	Y	-0-		7
11	6930 X	6424	-0-	-506	-0-	143	1	6281	3	Y	-0-		7
12	7161 X	6463	-0-	-698	-0-	45	1	6401	3	Y	15	15 1	7
01	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	17	9						7
02	6264 X	5735	-0-	-529	-0-	362	1	5929	3	Y	-0-		11
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	14	1	5717	3	Y	4		11
						4	9						
									Y	NO RPT			11

COX, G. A.													
WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321													
10	5983 X	5572	-0-	-411	-0-	71	1	5495	3	Y	5		11
11	5790 X	5676	-0-	-114	-0-	126	1	5549	3	Y	1	8 1	4
12	5952 X	5818	-0-	-134	-0-	1	9	5774	3	Y	3		7
01	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	41	1	5484	3	Y	3		10
02	5481 X	5449	-0-	-32	-0-	335	1	5432	3	Y	3		13
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	3	9			Y	NO RPT		13

COX, G. A.													
WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554													
10	7068 X	5457	-0-	-1611	-0-	69	1	5366	3	Y	20		31
11	6840 X	5340	-0-	-1500	-0-	22	9	5217	3	Y	4	26 1	9
12	6076 X	5578	-0-	-498	-0-	119	1	5532	3	Y	6		15
01	5983 X	5574	-0-	-409	-0-	4	9	5245	3	Y	8		23
02	5423 X	5160	-0-	-263	-0-	39	1	5140	3	Y	6		29
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	7	9			Y	NO RPT		29

LA MOCA GU "O"													
WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344													
10	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	54	1	4157	3	N	-0-		15
11	3930 X	3903	-0-	-27	-0-	87	1	3816	3	N	-0-		15
12	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	28	1	4028	3	N	37		52
01	4216 X	3996	-0-	-220	-0-	41	9	3766	3	N	-0-		52
02	3944 X	3523	-0-	-421	-0-	230	1	3458	3	N	51	86 1	17
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	9	1			N	NO RPT		17
						56	9						

HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661													
10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	71	1	5523	3	Y	-0-		15
11	5970 X	5930	-0-	-40	-0-	132	1	5794	3	Y	4		19
12	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	4	9	6459	3	Y	4		23
01	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	45	1	5934	3	Y	1		24
*02	5742 X	5047	-0-	-695	-0-	4	9	5030	3	Y	4		28
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	13	1			Y	NO RPT		28
						4	9						

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COX, G. A. //CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	8339 X	4661	-0-	-3678	-0-	59 1	4602 3	Y	-0-					6
11	8070 X	4905	-0-	-3165	-0-	109 1	4794 3	Y	2		6	1		2
12	8339 X	4860	-0-	-3479	-0-	34 1	4826 3	Y	-0-					2
01	8339 X	4844	-0-	-3495	-0-	279 1	4565 3	Y	-0-					2
*02	4872 X	4545	-0-	-327	-0-	11 1	4534 3	Y	-0-					2
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT					2
LA MOCA GAS UNIT F														
WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321														
10	8959 X	8841	-0-	-118	-0-	113 1	8719 3	Y	8					61
11	8670 X	8465	-0-	-205	-0-	188 1	8260 3	Y	15					76
12	8959 X	8591	-0-	-368	-0-	60 1	8525 3	Y	5		53	1		28
01	8959 X	8670	-0-	-289	-0-	498 1	8161 3	Y	10		14	1		24
*02	8381 X	7963	-0-	-418	-0-	20 1	7931 3	Y	11					35
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT					35
LA MOCA GAS UNIT I														
WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	1		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					27
GONZALEZ, J. I.														
WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821														
10	5704 X	5413	-0-	-291	-0-	69 1	5332 3	Y	11		42	1		19
11	5430 X	5147	-0-	-283	-0-	115 1	5029 3	Y	3					22
12	5611 X	5283	-0-	-328	-0-	37 1	5246 3	Y	-0-					22
01	5549 X	5267	-0-	-282	-0-	301 1	4933 3	Y	30					52
02	5075 X	4877	-0-	-198	-0-	12 1	4857 3	Y	7		40	1		19
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT					19
LA MOCA GAS UNIT J														
WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357														
10	7006 X	6239	-0-	-767	-0-	80 1	6159 3	Y	-0-					43
11	6000 X	5818	-0-	-182	-0-	130 1	5684 3	Y	4					47
12	6231 X	6031	-0-	-200	-0-	42 1	5979 3	Y	9					56
01	6231 X	5569	-0-	-662	-0-	320 1	5245 3	Y	4		51	1		9
02	5829 X	4954	-0-	-875	-0-	12 1	4942 3	Y	-0-					9
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	9145 X	8794	-0-	-351	-0-	112	1	8674	3	Y	7	57	
11	8790 X	8491	-0-	-299	-0-	189	1	8289	3	Y	12	69	
12	8990 X	8713	-0-	-277	-0-	61	1	8643	3	Y	8	50 1	27
01	8959 X	8660	-0-	-299	-0-	498	1	8152	3	Y	9	13 1	23
*02	8323 X	8047	-0-	-276	-0-	20	1	8016	3	Y	10		33
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	11	9			Y	NO RPT		33

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556				
10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	1201	1	9666	3	N	9	32	
11	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1034	1	9732	3	N	15	47	
12	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	993	1	10028	3	N	1	36 1	12
01	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	1587	1	8883	3	N	6	18	
02	8526 X	3045	-0-	-5481	-0-	574	1	2471	3	N	-0-	18	
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT	18	

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237				
10	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	76	1	5858	3	Y	-0-	15	
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	126	1	5521	3	Y	1	16	
12	5704 X	5460	-0-	-244	-0-	38	1	5422	3	Y	-0-	16	
01	5704 X	5325	-0-	-379	-0-	306	1	5019	3	Y	-0-	16	
*02	5539 X	4899	-0-	-640	-0-	12	1	4887	3	Y	-0-	16	
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT	16	

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561				
10	6293 X	5634	-0-	-659	-0-	277	1	5325	3	Y	29	36 1	29
11	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	577	1	5238	3	Y	19	19 1	29
12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	689	1	5362	3	Y	22	42 1	9
01	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	632	1	5289	3	Y	19		28
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	610	1	5151	3	Y	21	37 1	12
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	23	9			Y	NO RPT		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6618 - 11370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	156	1	12077	3	Y	4	2	1			3
11	13350 X	11494	-0-	-1856	-0-	256	4	11228	3	Y	9	9	1			3
12	13299 X	11520	-0-	-1779	-0-	80	10	11421	3	Y	17	13	1			7
01	13113 X	11213	-0-	-1900	-0-	645	19	10559	3	Y	8	7	1			8
02	11890 X	10161	-0-	-1729	-0-	25	9	10134	3	Y	2	7	1			3
03	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-	2	9			Y	NO RPT					3
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6560 - 11370						
10	14539 X	13704	-0-	-835	-0-	175	3	13526	3	Y	3	2	1			2
11	13920 X	13077	-0-	-843	-0-	291	12	12774	3	Y	11	10	1			3
12	14291 X	13259	-0-	-1032	-0-	93	17	13149	3	Y	15	12	1			6
01	14105 X	12987	-0-	-1118	-0-	747	10	12230	3	Y	9	7	1			8
02	13079 X	11924	-0-	-1155	-0-	30	2	11892	3	Y	2	7	1			3
03	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-	2	9			Y	NO RPT					3
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 6708 - 10941						
10	5611 X	5020	-0-	-591	-0-	64	1	4956	3	Y	-0-					10
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	125	1	5465	3	Y	-0-					10
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	39	1	5521	3	Y	-0-					10
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	327	1	5363	3	Y	-0-	6	1			4
02	5394 X	5295	-0-	-99	-0-	13	3	5279	3	Y	3					7
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	3	9			Y	NO RPT					7
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 5293		PERF. 5634 - 10171						
10	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	137	13	10593	3	N	12					85
11	11340 X	10083	-0-	-1257	-0-	225	1	9858	3	N	-0-					85
12	11718 X	10443	-0-	-1275	-0-	73	11	10359	3	N	10					95
01	11718 X	10321	-0-	-1397	-0-	593	6	9722	3	N	5					100
02	10411 X	9720	-0-	-691	-0-	24	1	9695	3	N	1					101
03	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-	1	9			N	NO RPT					101

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT "D" //CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4123 X	3884	-0-	-239	-0-	50	1	3834	3	N	-0-		43
11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	84	1	3671	3	N	-0-		43
12		3875 X	3828	-0-	-47	-0-	27	1	3801	3	N	-0-		43
01		3875 X	3495	-0-	-380	-0-	201	1	3294	3	N	-0-		43
02		3625 X	3055	-0-	-570	-0-	8	1	3028	3	N	17		60
							19	9						
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT		60

SANCHEZ, DANIEL														
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
10		4092 X	3226	-0-	-866	-0-	463	1	2737	3	N	24		37
							26	9						
11		3900 X	3439	-0-	-461	-0-	439	1	2994	3	N	5		42
							6	9						
12		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	341	1	3672	3	N	46		88
							51	9						
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	338	1	3531	3	N	-0-	73 1	15
*02		3480 X	3447	-0-	-33	-0-	434	1	2985	3	N	25		40
							28	9						
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT		40

RODRIGUEZ, J. UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585														
10		8649 X	6899	-0-	-1750	-0-	498	1	6401	3	N	-0-		92
11		8040 X	6328	-0-	-1712	-0-	453	1	5872	3	N	3		95
							3	9						
12		8277 X	6212	-0-	-2065	-0-	426	1	5784	3	N	2		97
							2	9						
01		7750 X	6127	-0-	-1623	-0-	515	1	5583	3	N	26		123
							29	9						
02		6844 X	5609	-0-	-1235	-0-	460	1	5137	3	N	11	106 1	28
							12	9						
03		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT		28

LA MOCA GAS UNIT K														
WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
10		9703 X	9017	-0-	-686	-0-	115	1	8902	3	Y	-0-		20
11		9240 X	8598	-0-	-642	-0-	192	1	8406	3	Y	-0-		20
12		9548 X	8741	-0-	-807	-0-	61	1	8680	3	Y	-0-		20
01		9300 X	8606	-0-	-694	-0-	495	1	8111	3	Y	-0-		20
02		8555 X	7991	-0-	-564	-0-	20	1	7971	3	Y	-0-		20
03		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT		20

LA MOCA GAS UNIT G														
WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041														
10		9796 X	9423	-0-	-373	-0-	120	1	9292	3	Y	10		10
							11	9						
11		9480 X	8810	-0-	-670	-0-	196	1	8601	3	Y	12		22
							13	9						
12		9610 X	9014	-0-	-596	-0-	63	1	8940	3	Y	10		32
							11	9						
01		9486 X	8920	-0-	-566	-0-	512	1	8388	3	Y	18	42 1	8
							20	9						
02		8816 X	8281	-0-	-535	-0-	21	1	8242	3	Y	16		24
							18	9						
03		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		24

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	68	1	5272	3	N	-0-			22
11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	-0-			22
12	5208 X	5198	-0-	-10	-0-	36	1	5162	3	N	-0-			22
01	5208 X	5062	-0-	-146	-0-	291	1	4771	3	N	-0-			22
02	5104 X	4754	-0-	-350	-0-	12	1	4742	3	N	-0-			22
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			22

VOLZ 1125														
WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646														
10	7626 X	6864	-0-	-762	-0-	223	1	6641	3	Y	-0-			9
11	7200 X	6853	-0-	-347	-0-	317	1	6528	3	Y	7			16
12	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	552	1	6749	3	Y	5			21
01	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	400	1	6902	3	Y	18			39
*02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	419	1	6262	3	Y	-0-			39
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT			39

GUSTAVO BENAVIDES 1537														
WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
10	4526 X	3508	-0-	-1018	-0-	45	1	3462	3	Y	1			18
11	4200 X	2999	-0-	-1201	-0-	67	1	2930	3	Y	2			20
12	4340 X	3607	-0-	-733	-0-	25	1	3579	3	Y	3			23
01	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	202	1	3313	3	Y	7			30
02	3625 X	3410	-0-	-215	-0-	8	9	3398	3	Y	3			33
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	3	9			Y	NO RPT			33

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
10	4681 X	3239	-0-	-1442	-0-	41	1	3198	3	Y	-0-			13
11	4110 X	3174	-0-	-936	-0-	71	1	3103	3	Y	-0-			13
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	28	1	3909	3	Y	-0-			13
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	257	1	4209	3	Y	-0-	7	1	6
*02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	3	Y	3			9
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	3	9			Y	NO RPT			9

OWEN STATE 1128														
WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041														
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	51	1	1538	3	Y	-0-			7
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	5			12
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	3	Y	2			14
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1612	3	Y	-0-			14
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	126	1	1889	3	Y	1			15
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	1	9			Y	NO RPT			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9269 X	8608	-0-	-661	-0-	109	1	8424	3	Y	68	66	1	17
						75	9							
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	185	1	8120	3	Y	52	30	1	39
						57	9							
12	8494 X	8183	-0-	-311	-0-	57	1	8037	3	Y	81	87	1	33
						89	9							
01	8494 X	7846	-0-	-648	-0-	447	1	7319	3	Y	73	72	1	34
						80	9							
02	8091 X	7518	-0-	-573	-0-	19	1	7404	3	Y	86	66	1	54
						95	9							
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			54

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747														
10	11160 X	10489	-0-	-671	-0-	756	1	9733	3	N	-0-			35
						633	1	8203	3	N	-0-			35
11	10800 X	8836	-0-	-1964	-0-	590	1	7994	3	N	-0-			35
						707	1	7653	3	N	-0-			35
12	11160 X	8584	-0-	-2576	-0-	626	1	6985	3	N	48	39	1	44
						53	9							
01	11160 X	8360	-0-	-2800	-0-									
02	10440 X	7664	-0-	-2776	-0-									
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			44

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317														
10	4185 X	3116	-0-	-1069	-0-	40	1	3067	3	N	8			27
						9	9							
11	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	70	1	3054	3	N	8			35
						9	9							
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	27	1	3789	3	N	12			47
						13	9							
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	215	1	3516	3	N	15			62
						17	9							
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	8	1	3393	3	N	8			70
						9	9							
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			70

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675														
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	431	1	3446	3	Y	216	78	1	188
						238	9							
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	173	1	15
						8	1	139	3	Y	30			45
12	4960 X	180	-0-	-4780	-0-	33	9							
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	43			88
						26	3	2	9	Y	2	77	1	13
02	4640 X	28	-0-	-4612	-0-									
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			13

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038														
10	10447 X	10170	-0-	-277	-0-	129	1	10028	3	Y	12			92
						13	9							
11	10080 X	9794	-0-	-286	-0-	218	1	9565	3	Y	10			102
						11	9							
12	10354 X	9999	-0-	-355	-0-	70	1	9918	3	Y	10			112
						11	9							
01	10354 X	9899	-0-	-455	-0-	568	1	9310	3	Y	19	110	1	21
						21	9							
02	9657 X	9142	-0-	-515	-0-	23	1	9100	3	Y	17			38
						19	9							
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT			38

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT E //CONT.// 499978												
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		7440 X	6509	-0-	-931	-0-	83 1	6426 3		N	-0-	33
11		7080 X	6339	-0-	-741	-0-	141 1	6198 3		N	-0-	33
12		7316 X	6433	-0-	-883	-0-	45 1	6388 3		N	-0-	33
01		7316 X	6326	-0-	-990	-0-	364 1	5962 3		N	-0-	33
02		6496 X	5870	-0-	-626	-0-	15 1	5845 3		N	9	42
							10 9					
03		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT	42

NORTHEAST COMPLEX												
WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON VESTAL												
WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772												
10		4030 X	3905	-0-	-125	-0-	50 1	3853 3		Y	2	6
							2 9					
11		3900 X	3786	-0-	-114	-0-	84 1	3701 3		Y	1	7
							1 9					
12		3906 X	3901	-0-	-5	-0-	27 1	3862 3		Y	11	18
							12 9					
01		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222 1	3635 3		Y	3	21
							3 9					
02		3654 X	3585	-0-	-69	-0-	9 1	3565 3		Y	10	31
							11 9					
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT	31

STEWART TRUST												
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282												
10		7099 X	6432	-0-	-667	-0-	82 1	6349 3		Y	1	31
							1 9					
11		6720 X	5900	-0-	-820	-0-	131 1	5768 3		Y	1	32
							1 9					
12		6944 X	5938	-0-	-1006	-0-	42 1	5896 3		Y	-0-	32
01		6820 X	6216	-0-	-604	-0-	358 1	5858 3		Y	-0-	32
02		6293 X	5262	-0-	-1031	-0-	13 1	5249 3		Y	-0-	32
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				Y	NO RPT	32

LONG, J. S.												
WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014												
10		3100 X	2635	-0-	-465	-0-	33 1	2590 3		Y	11	66
							12 9					
11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	68 1	3007 3		Y	8	9
							9 9				65 1	
12		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	20 1	2885 3		Y	17	26
							19 9					
01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	166 1	2722 3		Y	18	44
							20 9					
02		2987 X	2931	-0-	-56	-0-	7 1	2911 3		Y	12	56
							13 9					
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT	56

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	83	1	6436	3	Y	-0-	6
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	135	1	5923	3	Y	-0-	6
12	6851 X	6035	-0-	-816	-0-	42	1	5993	3	Y	-0-	6
01	6851 X	5184	-0-	-1667	-0-	298	1	4886	3	Y	-0-	3
*02	6409 X	6122	-0-	-287	-0-	15	1	6104	3	Y	3	6
						3	9					
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT	6

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012				
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	3	Y	-0-	11
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	3	Y	-0-	11
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-	11
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953				
10	8215 X	7195	-0-	-1020	-0-	92	1	7103	3	Y	-0-	6
11	7740 X	6868	-0-	-872	-0-	153	1	6715	3	Y	-0-	-0-
12	7812 X	7009	-0-	-803	-0-	49	1	6960	3	Y	-0-	-0-
01	7533 X	6904	-0-	-629	-0-	397	1	6506	3	Y	1	1
						1	9					
02	6786 X	6230	-0-	-556	-0-	16	1	6211	3	Y	3	3
						3	9					
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071				
10	5890 X	5211	-0-	-679	-0-	65	1	5037	3	N	99	100
						109	9					
11	5580 X	4948	-0-	-632	-0-	107	1	4709	3	N	120	53
						132	9					
12	5611 X	5153	-0-	-458	-0-	35	1	4961	3	N	143	35
						157	9					
01	5363 X	5051	-0-	-312	-0-	283	1	4633	3	N	123	80
						135	9					
02	4872 X	4675	-0-	-197	-0-	11	1	4557	3	N	97	45
						107	9					
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	45

STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720				
10	6324 X	5648	-0-	-676	-0-	72	1	5575	3	Y	1	59
						1	9					
11	5940 X	5194	-0-	-746	-0-	116	1	5077	3	Y	1	60
						1	9					
12	6045 X	4800	-0-	-1245	-0-	34	1	4766	3	Y	-0-	60
01	6014 X	5004	-0-	-1010	-0-	288	1	4716	3	Y	-0-	60
02	5539 X	4694	-0-	-845	-0-	12	1	4682	3	Y	-0-	60
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT	60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
10	1457 X	1329	-0-	-128	-0-	17	1	1312	3	Y	-0-	
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-	
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	4	
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	4	9			2	1	2
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	3	Y	-0-	
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-	
										NO RPT	-0-	

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	72	1	5546	3	N	-0-	92
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	120	1	5251	3	N	-0-	92
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	35	1	4918	3	N	-0-	92
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	315	1	5162	3	N	-0-	92
02	5249 X	5126	-0-	-123	-0-	13	1	5112	3	N	1	93
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	1	9			N	NO RPT	93

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

10	3782 X	1942	-0-	-1840	-0-	25	1	1910	3	Y	6	38	1	46
11	2970 X	2684	-0-	-286	-0-	7	9	2624	3	Y	-0-	38	1	8
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	60	1	2814	3	Y	7			15
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	20	1			8	9			
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	169	1	2763	3	Y	1			16
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	1	9			1	6	1		11
						8	1	3093	3	Y	1			
						1	9			Y	NO RPT			11

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

10	5766 X	5134	-0-	-632	-0-	65	1	5040	3	Y	26	50	1	51
11	5580 X	4879	-0-	-701	-0-	29	9	4693	3	Y	72	111	1	12
12	5766 X	4847	-0-	-919	-0-	107	1			79	9			
01	5363 X	4691	-0-	-672	-0-	34	1	4800	3	Y	12			24
02	4959 X	4023	-0-	-936	-0-	13	9			270	1			24
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	10	1	4013	3	Y	-0-	24	1	-0-
										Y	NO RPT			-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

10	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	44	1	3436	3	Y	-0-			22
11	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	75	1	3300	3	Y	1			23
12	3286 X	3187	-0-	-99	-0-	1	9			22	1			23
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	198	1	3242	3	Y	-0-			24
02	3277 X	3132	-0-	-145	-0-	1	9			8	1			5
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			3124	3	Y	-0-	19	1	5
										Y	NO RPT			5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID ->	267367	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 6169 - 10880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	101 1	7813 3	Y	-0-	6
11	7530 X	7459	-0-	-71	-0-	166 1	7293 3	Y	-0-	6
12	8401 X	7640	-0-	-761	-0-	53 1	7587 3	Y	-0-	6
01	8401 X	7407	-0-	-994	-0-	426 1	6981 3	Y	-0-	6
02	7859 X	6801	-0-	-1058	-0-	17 1	6782 3	Y	2	8
						2 9				
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT	8

SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID ->	267377	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 6224 - 10362
10	2263 X	1868	-0-	-395	-0-	24 1	1841 3	Y	3	13
						3 9				
11	2130 X	1383	-0-	-747	-0-	31 1	1352 3	Y	-0-	-0-
12	2201 X	1535	-0-	-666	-0-	11 1	1524 3	Y	-0-	-0-
01	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	89 1	1455 3	Y	-0-	-0-
02	2059 X	1702	-0-	-357	-0-	4 1	1698 3	Y	-0-	-0-
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID ->	267617	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6756 - 11778
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 1	335 3	Y	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	7 1	326 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	2 1	332 3	Y	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 3	Y	-0-	-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	1 1	296 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID ->	267621	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6039	PERF. 6241 - 10653
10	9207 X	7346	-0-	-1861	-0-	94 1	7252 3	Y	-0-	4
11	8910 X	7701	-0-	-1209	-0-	171 1	7517 3	Y	12	16
						13 9				
12	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	62 1	8860 3	Y	-0-	16
01	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	547 1	8964 3	Y	-0-	16
02	7453 X	5521	-0-	-1932	-0-	14 1	5506 3	Y	1	17
						1 9				
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT	17

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID ->	267735	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7398 - 11398
10	372 N	165	-0-	-207	-0-	2 1	163 3	Y	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8 1	345 3	Y	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 3	Y	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	126	-0-	-222	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID ->	268089	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5918 - 10505
10	8959 X	7947	-0-	-1012	-0-	101 1	7840 3	Y	5	40
						6 9				
11	8460 X	7525	-0-	-935	-0-	167 1	7347 3	Y	10	23
						11 9				
12	8680 X	7793	-0-	-887	-0-	54 1	7722 3	Y	15	38
						17 9				
01	8277 X	7570	-0-	-707	-0-	435 1	7120 3	Y	14	20
						15 9				
02	7540 X	7014	-0-	-526	-0-	18 1	6985 3	Y	10	15
						11 9				
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT	15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231 X	5585	-0-	-646	-0-	71 1	5495 3	N	17	34 1		16
11	5880 X	5704	-0-	-176	-0-	19 9	5553 3	N	22			38
12	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	24 9	5719 3	N	21	34 1		25
01	5859 X	5743	-0-	-116	-0-	40 1	5399 3	N	13			38
02	5510 X	5409	-0-	-101	-0-	23 9	5354 3	N	38	46 1		30
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	330 1		N	NO RPT			30
						14 9						
						13 1						
						42 9						
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453				
10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	71 1	2698 3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2722	-0-	-218	-0-	19 9	2661 3	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2760	-0-	-278	-0-	61 1	2741 3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2776	-0-	-262	-0-	19 1	2616 3	Y	-0-			-0-
02	2726 X	2426	-0-	-300	-0-	160 1	2420 3	Y	-0-			-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	6 1		Y	NO RPT			-0-
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687				
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	48 1	3718 3	Y	12			31
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	13 9	3473 3	Y	16	24 1		23
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	79 1	3598 3	Y	19			42
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	18 9	3354 3	Y	-0-	42 1		-0-
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	25 1	3316 3	Y	-0-			-0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	21 9		Y	NO RPT			-0-
						205 1						
						8 1						
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748				
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	41 1	3179 3	Y	-0-			60
11	3210 X	3118	-0-	-92	-0-	69 1	3049 3	Y	-0-			60
12	3317 X	3183	-0-	-134	-0-	22 1	3159 3	Y	2			62
01	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	2 9	2926 3	Y	-0-			62
*02	3016 X	2884	-0-	-132	-0-	179 1	2868 3	Y	8			70
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	7 1		Y	NO RPT			70
						9 9						
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999				
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	47 1	3625 3	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3356	-0-	-184	-0-	75 1	3281 3	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	25 1	3559 3	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	187 1	3068 3	Y	-0-			-0-
02	3422 X	2958	-0-	-464	-0-	7 1	2950 3	Y	1	1 1		-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VOLZ 1125 //CONT.// 499978													
WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		7688 X	7441	-0-	-247	-0-	95	1	7342 3	Y	4		21
							4	9					
11		7440 X	6883	-0-	-557	-0-	153	1	6727 3	Y	3	14 1	10
							3	9					
12		7688 X	6964	-0-	-724	-0-	49	1	6902 3	Y	12		22
							13	9					
01		7688 X	6850	-0-	-838	-0-	394	1	6449 3	Y	6		28
							7	9					
02		7047 X	6594	-0-	-453	-0-	16	1	6578 3	Y	-0-	28 1	-0-
03		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				Y	NO RPT		-0-
TREVINO, J. J.													
WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560													
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63 3	Y	-0-		10
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24 3	Y	-0-		10
12		155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3		Y	-0-		10
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		10
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	10 1	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
LA MOCA GAS UNIT T													
WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306													
10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	32	1	2500 3	N	4		33
							4	9					
11		2520 X	2443	-0-	-77	-0-	54	1	2389 3	N	-0-		33
12		2604 X	2466	-0-	-138	-0-	17	1	2449 3	N	-0-		33
01		2604 X	2455	-0-	-149	-0-	141	1	2314 3	N	-0-		33
02		2378 X	2273	-0-	-105	-0-	6	1	2267 3	N	-0-	31 1	2
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		2
ZAMORA A													
WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
AGNELLO-GARCIA													
WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974													
10		1488 N	1199	-0-	-289	-0-	15	1	1184 3	N	-0-		19
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	25	1	1115 3	N	-0-		19
12		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	8	1	1163 3	N	-0-		19
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096 3	N	-0-		19
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1063 3	N	38		57
							42	9					
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		57

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	65 1	5043 3	N	5	65	
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	114 1	4989 3	N	2	67	
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	38 1	5371 3	N	1	68	
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	307 1	5027 3	N	9	77	
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	13 1	5040 3	N	1	78	
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	1 9		N	NO RPT	78	

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780			
10	2790 X	1983	-0-	-807	-0-	25 1	1958 3	Y	-0-	-0-	
11	2700 X	2262	-0-	-438	-0-	50 1	2212 3	Y	-0-	-0-	
12	2790 X	1964	-0-	-826	-0-	14 1	1950 3	Y	-0-	-0-	
01	2790 X	1236	-0-	-1554	-0-	71 1	1165 3	Y	-0-	-0-	
02	2175 X	1906	-0-	-269	-0-	5 1	1901 3	Y	-0-	-0-	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
10	2232 X	2167	-0-	-65	-0-	382 1	1745 3	Y	36	18 1	32
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	1120 1	1254 3	Y	49	39 1	42
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	2312 3	43 9	Y	39	59 1	22
01	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	22 1	2063 3	Y	36	44 1	14
02	2349 X	2043	-0-	-306	-0-	263 1	1721 3	Y	54	52 1	16
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	59 9		Y	NO RPT	16	

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194			
10	5425 X	5056	-0-	-369	-0-	64 1	4990 3	Y	2		20
11	5220 X	4775	-0-	-445	-0-	106 1	4667 3	Y	2		22
12	5301 X	4834	-0-	-467	-0-	34 1	4797 3	Y	3		25
01	5301 X	4797	-0-	-504	-0-	276 1	4514 3	Y	6		31
02	4843 X	4594	-0-	-249	-0-	11 1	4581 3	Y	2		33
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	2 9		Y	NO RPT	33	

ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
10	2139 N	1420	-0-	-719	-0-	18 1	1402 3	N	-0-		12
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	42 1	1825 3	N	16		28
12	1674 N	1004	-0-	-670	-0-	7 1	997 3	N	-0-		28
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 3	N	104	106 1	26
02	1827 N	1559	-0-	-268	-0-	114 9	1514 3	N	37		63
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	41 9		N	NO RPT	63	

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART TRUST //CONT.// 499978														
WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967 X	7238	-0-	-729	-0-	92	1	7146	3	Y	-0-			19
11	7380 X	6867	-0-	-513	-0-	153	1	6713	3	Y	1			20
12	7502 X	6922	-0-	-580	-0-	48	1	6874	3	Y	-0-			20
01	7440 X	6839	-0-	-601	-0-	393	1	6445	3	Y	1			21
02	6902 X	6402	-0-	-500	-0-	16	1	6382	3	Y	4			25
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	4	9			Y	NO RPT			25

LONG, J. S.														
WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210														
10	3782 X	2788	-0-	-994	-0-	36	1	2750	3	Y	2			28
11	3600 X	2604	-0-	-996	-0-	58	1	2529	3	Y	15			43
12	3720 X	2775	-0-	-945	-0-	19	1	2743	3	Y	12			55
01	3689 X	2715	-0-	-974	-0-	156	1	2551	3	Y	7	55	1	7
*02	3277 X	2643	-0-	-634	-0-	7	1	2623	3	Y	12			19
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	13	9			Y	NO RPT			19

SLAUGHTER														
WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440														
10	2480 N	1600	-0-	-880	-0-	20	1	1576	3	Y	4	10	1	21
11	1980 N	1658	-0-	-322	-0-	37	1	1621	3	Y	-0-	21	1	-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	3	Y	-0-			-0-
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	156	1	2555	3	Y	-0-			-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-			-0-
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ STATE GU														
WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950														
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	16	1	1231	3	N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	3	N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	N	15			15
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	17	9			N	NO RPT			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
10	3256 X	3256 -0- -0- -0-	41 1 3211 3 N	4		108					
11	3127 X	3127 -0- -0- -0-	70 1 3054 3 N	3		111					
12	3161 X	3161 -0- -0- -0-	22 1 3139 3 N	-0-		111					
01	3114 X	3114 -0- -0- -0-	179 1 2935 3 N	-0-		111					
02	3045 X	2869 -0- -176 -0-	7 1 2862 3 N	-0-		111					
03	3255 X	NO RPT -0- -3255 -0-		NO RPT		111					
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912											
10	1209 N	981 -0- -228 -0-	13 1 968 3 Y	-0-		7					
11	1559 N	1559 -0- -0- -0-	35 1 1524 3 Y	-0-	7 1	-0-					
12	1692 N	1692 -0- -0- -0-	12 1 1680 3 Y	-0-		-0-					
01	1743 N	1743 -0- -0- -0-	100 1 1643 3 Y	-0-		-0-					
02	1563 N	1563 -0- -0- -0-	4 1 1559 3 Y	-0-		-0-					
03	1705 N	NO RPT -0- -1705 -0-		NO RPT		-0-					
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181											
10	5084 X	4733 -0- -351 -0-	60 1 4655 3 N	16		30					
11	4920 X	4413 -0- -507 -0-	98 1 4307 3 N	7		37					
12	5084 X	4478 -0- -606 -0-	31 1 4447 3 N	-0-		37					
01	4743 X	4481 -0- -262 -0-	257 1 4218 3 N	5		42					
02	4437 X	4319 -0- -118 -0-	11 1 4263 3 N	41		83					
03	4743 X	NO RPT -0- -4743 -0-		NO RPT		83					
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953											
10	7328 X	7328 -0- -0- -0-	93 1 7235 3 Y	-0-		-0-					
11	6389 X	6389 -0- -0- -0-	142 1 6245 3 Y	2		2					
12	6449 X	6449 -0- -0- -0-	45 1 6404 3 Y	-0-		2					
01	6263 X	6263 -0- -0- -0-	360 1 5903 3 Y	-0-		2					
02	5713 X	5470 -0- -243 -0-	13 1 5384 3 Y	66	50 1	18					
03	6107 X	NO RPT -0- -6107 -0-		NO RPT		18					
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390											
10	12090 X	11601 -0- -489 -0-	148 1 11453 3 Y	-0-		-0-					
11	11700 X	11359 -0- -341 -0-	253 1 11106 3 Y	-0-		-0-					
12	12631 X	12631 -0- -0- -0-	88 1 12543 3 Y	-0-		-0-					
01	12477 X	12477 -0- -0- -0-	718 1 11759 3 Y	-0-		-0-					
02	11107 X	10894 -0- -213 -0-	27 1 10867 3 Y	-0-		-0-					
03	12617 X	NO RPT -0- -12617 -0-		NO RPT		-0-					

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SALINAS, JUAN //CONT.// 499978													
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													BALANCE
10	3720 X	3556	-0-	-164	-0-		45 1	3503 3	Y		7		19
							8 9						
11	3600 X	3373	-0-	-227	-0-		75 1	3298 3	Y		-0-		19
12	3720 X	3502	-0-	-218	-0-		24 1	3469 3	Y		8		27
							9 9						
01	3658 X	3508	-0-	-150	-0-		201 1	3297 3	Y		9		36
							10 9						
02	3335 X	3210	-0-	-125	-0-		8 1	3200 3	Y		2	23 1	15
							2 9						
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y		NO RPT		15

LA MOCA GAS UNIT U													
WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792													
10	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-		1427 1	15666 3	N		-0-		13
11	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-		1231 1	15239 3	N		-0-		13
12	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-		1443 1	19108 3	N		-0-		13
01	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-		1728 1	21082 3	N		-0-		13
02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-		1372 1	15580 3	N		-0-		13
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-				N		NO RPT		13

NORTHEAST COMPLEX													
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													
WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338													
10	12989 X	12292	-0-	-697	-0-		156 1	12074 3	Y		56	58 1	13
							62 9						
11	12210 X	11823	-0-	-387	-0-		262 1	11505 3	Y		51	29 1	35
							56 9						
12	12803 X	12303	-0-	-500	-0-		85 1	12130 3	Y		80	85 1	30
							88 9						
01	12803 X	10491	-0-	-2312	-0-		599 1	9812 3	Y		73	70 1	33
							80 9						
02	11977 X	10711	-0-	-1266	-0-		27 1	10597 3	Y		79	63 1	49
							87 9						
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-				Y		NO RPT		49

BRISCOE-MANRY 1469													
WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953													
10	5673 X	4868	-0-	-805	-0-		62 1	4806 3	Y		-0-		15
11	5490 X	3934	-0-	-1556	-0-		88 1	3840 3	Y		5		20
							6 9						
12	5642 X	4158	-0-	-1484	-0-		29 1	4111 3	Y		16	15 1	21
							18 9						
01	4991 X	3992	-0-	-999	-0-		230 1	3762 3	Y		-0-		21
02	4669 X	3699	-0-	-970	-0-		9 1	3690 3	Y		-0-		21
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y		NO RPT		21

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		10H	RRCID ->	269001	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7552 - 11754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6138 X	5451	-0-	-687	-0-	69 1	5372 3	Y		9			11
							10 9							
11		5940 X	5487	-0-	-453	-0-	122 1	5357 3	Y		7	17 1		1
							8 9							
12		6138 X	5506	-0-	-632	-0-	38 1	5460 3	Y		7			8
							8 9							
01		6076 X	5539	-0-	-537	-0-	318 1	5213 3	Y		7	10 1		5
							8 9							
02		5655 X	5101	-0-	-554	-0-	13 1	5080 3	Y		7	7 1		5
							8 9							
03		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT			5

SLAUGHTER		WELL #:		4H	RRCID ->	269009	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5858 - 10107		
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	15 1	1190 3	Y		4	10 1		14
							4 9							
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	27 1	1198 3	Y		-0-	14 1		-0-
							8 1	1147 3	Y		-0-			-0-
12		1271 N	1155	-0-	-116	-0-	8 1	1147 3	Y		-0-			-0-
							52 1	846 3	Y		-0-			-0-
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	52 1	846 3	Y		-0-			-0-
							2 1	814 3	Y		-0-			-0-
02		1189 N	816	-0-	-373	-0-	2 1	814 3	Y		-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		9H	RRCID ->	269023	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6814 - 11342		
10		9083 X	8446	-0-	-637	-0-	108 1	8338 3	Y		-0-			-0-
							180 1	7909 3	Y		-0-			-0-
11		8790 X	8089	-0-	-701	-0-	180 1	7909 3	Y		-0-			-0-
							57 1	8110 3	Y		-0-			-0-
12		9052 X	8167	-0-	-885	-0-	57 1	8110 3	Y		-0-			-0-
							460 1	7542 3	Y		-0-			-0-
01		8804 X	8002	-0-	-802	-0-	460 1	7542 3	Y		-0-			-0-
							18 1	7351 3	Y		-0-			-0-
02		8062 X	7369	-0-	-693	-0-	18 1	7351 3	Y		-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
03		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		14H	RRCID ->	269027	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6814 - 10754		
10		5084 X	4818	-0-	-266	-0-	61 1	4757 3	Y		-0-			-0-
							100 1	4379 3	Y		-0-			-0-
11		4890 X	4479	-0-	-411	-0-	100 1	4379 3	Y		-0-			-0-
							33 1	4723 3	Y		-0-			-0-
12		5053 X	4756	-0-	-297	-0-	33 1	4723 3	Y		-0-			-0-
							275 1	4507 3	Y		-0-			-0-
01		4929 X	4782	-0-	-147	-0-	275 1	4507 3	Y		-0-			-0-
							11 1	4326 3	Y		-0-			-0-
02		4495 X	4337	-0-	-158	-0-	11 1	4326 3	Y		-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		30H	RRCID ->	269033	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	6050 - 10336		
10		7068 X	6437	-0-	-631	-0-	82 1	6351 3	Y		4			37
							4 9							
11		6690 X	6045	-0-	-645	-0-	134 1	5900 3	Y		10	27 1		20
							11 9							
12		6820 X	6207	-0-	-613	-0-	43 1	6147 3	Y		15			35
							17 9							
01		6820 X	6102	-0-	-718	-0-	350 1	5737 3	Y		14	32 1		17
							15 9							
02		6206 X	5652	-0-	-554	-0-	14 1	5628 3	Y		9	14 1		12
							10 9							
03		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				Y	NO RPT			12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382			
10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	62	1 4802 3	Y	-0-		-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	102	1 4455 3	Y	4		4
						4	9				
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	34	1 4829 3	Y	-0-	4 1	-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	268	1 4387 3	Y	-0-		-0-
02	4553 X	4239	-0-	-314	-0-	11	1 4227 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832			
10	9641 X	9182	-0-	-459	-0-	117	1 9065 3	Y	-0-		10
11	9330 X	8753	-0-	-577	-0-	195	1 8558 3	Y	-0-	6 1	4
12	9548 X	8955	-0-	-593	-0-	63	1 8892 3	Y	-0-		4
01	9424 X	8575	-0-	-849	-0-	493	1 8081 3	Y	1		5
						1	9				
02	8787 X	7830	-0-	-957	-0-	20	1 7809 3	Y	1		6
						1	9				
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT		6

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430			
10	3782 X	3500	-0-	-282	-0-	45	1 3455 3	N	-0-		-0-
11	3390 X	3348	-0-	-42	-0-	75	1 3273 3	N	-0-		-0-
12	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	24	1 3391 3	N	-0-		-0-
01	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	178	1 2913 3	N	-0-		-0-
02	3364 X	2508	-0-	-856	-0-	6	1 2502 3	N	-0-		-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866			
10	7254 X	5856	-0-	-1398	-0-	75	1 5781 3	Y	-0-		9
11	6840 X	6337	-0-	-503	-0-	141	1 6189 3	Y	6		15
						7	9				
12	6820 X	6582	-0-	-238	-0-	46	1 6532 3	Y	4	7 1	12
						4	9				
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	354	1 5795 3	Y	-0-		12
02	6119 X	5134	-0-	-985	-0-	13	1 5120 3	Y	1		13
						1	9				
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3999 X	3645	-0-	-354	-0-		46 1	3599 3	Y	-0-	39
11		3660 X	3332	-0-	-328	-0-		74 1	3234 3	Y	22	61
								24 9				
12		3782 X	3501	-0-	-281	-0-		24 1	3423 3	Y	49 62 1	48
								54 9				
01		3782 X	3461	-0-	-321	-0-		197 1	3232 3	Y	29	77
								32 9				
02		3538 X	3335	-0-	-203	-0-		8 1	3235 3	Y	84	161
								92 9				
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT	161
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614												
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		48 1	3721 3	Y	14	47
								15 9				
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		74 1	3252 3	Y	4 23 1	28
								4 9				
12		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-		24 1	3376 3	Y	3	31
								3 9				
01		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		201 1	3285 3	Y	5	36
								6 9				
02		3538 X	3201	-0-	-337	-0-		8 1	3193 3	Y	-0-	36
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT	36
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404												
10		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		60 1	4669 3	Y	2	6
								2 9				
11		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-		102 1	4485 3	Y	1	7
								1 9				
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-		33 1	4713 3	Y	2	9
								2 9				
01		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		269 1	4399 3	Y	2	11
								2 9				
02		4437 X	4378	-0-	-59	-0-		11 1	4358 3	Y	8	19
								9 9				
03		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT	19
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868												
10		11191 X	9972	-0-	-1219	-0-		331 1	9641 3	Y	-0-	47
11		10530 X	9428	-0-	-1102	-0-		310 1	9115 3	Y	3	50
								3 9				
12		10788 X	9417	-0-	-1371	-0-		295 1	9112 3	Y	9	59
								10 9				
01		10540 X	9936	-0-	-604	-0-		402 1	9531 3	Y	3 61 1	1
								3 9				
02		9628 X	9037	-0-	-591	-0-		254 1	8783 3	Y	-0-	1
03		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-				Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7998 X	7287	-0-	-711	-0-	93 1	7187 3	Y	6			83
11	7740 X	7272	-0-	-468	-0-	7 9	7102 3	Y	7			90
12	7998 X	7483	-0-	-515	-0-	162 1	7418 3	Y	12			102
01	7936 X	7466	-0-	-470	-0-	8 9	7031 3	Y	5			107
02	7250 X	7068	-0-	-182	-0-	52 1	7043 3	Y	6			113
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	13 9		Y	NO RPT			113
						429 1						
						6 9						
						18 1						
						7 9						
SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
10	4278 X	4009	-0-	-269	-0-	51 1	3949 3	Y	8			21
11	4140 X	3036	-0-	-1104	-0-	9 9	2958 3	Y	10	18	1	13
12	4185 X	2614	-0-	-1571	-0-	67 1	2596 3	Y	-0-			13
01	3844 X	2786	-0-	-1058	-0-	11 9	2584 3	Y	40	38	1	15
02	3741 X	2860	-0-	-881	-0-	18 1	2823 3	Y	27			42
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	158 1		Y	NO RPT			42
						44 9						
						7 1						
						30 9						
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811			
10	5301 X	4994	-0-	-307	-0-	64 1	4930 3	Y	-0-			107
11	5130 X	4589	-0-	-541	-0-	102 1	4487 3	Y	-0-			107
12	5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	30 1	4194 3	Y	-0-			107
01	5270 X	4258	-0-	-1012	-0-	245 1	4013 3	Y	-0-			107
02	4756 X	4122	-0-	-634	-0-	10 1	4072 3	Y	36			143
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	40 9		Y	NO RPT			143
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055			
10	5487 X	4146	-0-	-1341	-0-	53 1	4093 3	Y	-0-			-0-
11	5100 X	3920	-0-	-1180	-0-	87 1	3821 3	Y	11	7	1	4
12	5270 X	4041	-0-	-1229	-0-	12 9	4002 3	Y	10	9	1	5
01	5270 X	3864	-0-	-1406	-0-	28 1	3640 3	Y	2	4	1	3
02	4495 X	3671	-0-	-824	-0-	11 9	3649 3	Y	12			15
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	2 9		Y	NO RPT			15
						13 9						
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787			
10	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	150 1	11647 3	N	-0-			-0-
11	11550 X	11415	-0-	-135	-0-	254 1	11161 3	N	-0-			-0-
12	11935 X	11644	-0-	-291	-0-	81 1	11563 3	N	-0-			-0-
01	11935 X	11178	-0-	-757	-0-	641 1	10500 3	N	34	34	1	-0-
02	11078 X	10161	-0-	-917	-0-	37 9		N	-0-			-0-
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-	25 1	10136 3	N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			108
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	N	5			113
						6	9					
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	19	1	N	-0-			113
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	N	4			117
						4	9					
02	696 N	564	-0-	-132	-0-	16	1	N	3			120
						3	9					
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			120

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243				
10	6882 X	5466	-0-	-1416	-0-	70	1	Y	2			20
						2	9					
11	5910 X	5056	-0-	-854	-0-	113	1	Y	2			22
						2	9					
12	6107 X	4942	-0-	-1165	-0-	35	1	Y	4			26
						4	9					
01	5983 X	4744	-0-	-1239	-0-	272	1	Y	7			33
						8	9					
02	5597 X	4495	-0-	-1102	-0-	11	1	Y	3			36
						3	9					
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			36

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626				
10	10230 X	8698	-0-	-1532	-0-	111	1	Y	-0-			13
						200	1	Y	1			14
						1	9					
12	9393 X	9225	-0-	-168	-0-	65	1	Y	-0-			14
01	9393 X	8984	-0-	-409	-0-	517	1	Y	1			15
						1	9					
02	8671 X	7937	-0-	-734	-0-	20	1	Y	3			18
						3	9					
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT			18

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843				
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	3			32
						3	9					
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	57	79	1	10
						63	9					
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	34			44
						37	9					
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	47			91
						52	9					
02	4089 X	3689	-0-	-400	-0-	9	1	Y	45	128	1	8
						50	9					
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			8

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SAN ROMAN "A" //CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518 X	2795	-0-	-2723	-0-	36	1	2759	3	Y	-0-			30
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	115	1	5052	3	Y	18	21	1	27
						20	9							
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	42	1	5999	3	Y	25			52
						28	9							
01	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	345	1	5644	3	Y	24			76
						26	9							
02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	14	1	5597	3	Y	-0-			76
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			76

SAN ROMAN "A"													WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991	
10	5828 X	4965	-0-	-863	-0-	63	1	4902	3	Y	-0-			-0-
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	3	Y	11	8	1	3
						12	9							
12	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	35	1	4979	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	298	1	4877	3	Y	17	14	1	7
						19	9							
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5164	3	Y	12			19
						13	9							
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			19

LA MOCA GAS UNIT I													WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674	
10	7533 X	6923	-0-	-610	-0-	88	1	6835	3	Y	-0-	1	1	38
11	6960 X	6890	-0-	-70	-0-	153	1	6734	3	Y	3	1	1	40
						3	9							
12	7192 X	6998	-0-	-194	-0-	49	1	6949	3	Y	-0-			40
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	397	1	6506	3	Y	-0-			40
*02	6670 X	6348	-0-	-322	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-			40
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT			40

LA MOCA GAS UNIT J													WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953	
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	59	1	4575	3	Y	1			5
						1	9							
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	99	1	4331	3	Y	-0-			5
12	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	31	1	4421	3	Y	1			6
						1	9							
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	244	1	3993	3	Y	2			8
						2	9							
02	4350 X	3899	-0-	-451	-0-	10	1	3888	3	Y	1			9
						1	9							
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			9

STEWART STATE													WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778	
10	8525 X	7246	-0-	-1279	-0-	92	1	7154	3	Y	-0-			3
11	7920 X	6824	-0-	-1096	-0-	152	1	6672	3	Y	-0-			3
12	8060 X	6844	-0-	-1216	-0-	48	1	6796	3	Y	-0-			3
01	7750 X	6742	-0-	-1008	-0-	388	1	6354	3	Y	-0-			3
02	7018 X	6207	-0-	-811	-0-	16	1	6190	3	Y	1			4
						1	9							
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			4

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
STEWART TRUST														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	9238 X	8594	-0-	-644	-0-	110	1	8484	3	Y	-0-		8	
11	8940 X	8011	-0-	-929	-0-	178	1	7833	3	Y	-0-		8	
12	9238 X	8016	-0-	-1222	-0-	56	1	7960	3	Y	-0-		8	
01	9207 X	7503	-0-	-1704	-0-	432	1	7071	3	Y	-0-		8	
02	8613 X	7538	-0-	-1075	-0-	19	1	7518	3	Y	1		9	
						1	9							
03	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT		9	

BRISCOE STATE 1130													WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	4		12	
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	3		15	
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	6		21	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	20 1	10	
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	6	8 1	8	
						7	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8	

BRISCOE STATE 1130													WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705	
10	4681 X	3928	-0-	-753	-0-	50	1	3874	3	Y	4		13	
						4	9							
11	4470 X	3730	-0-	-740	-0-	83	1	3645	3	Y	2		15	
						2	9							
12	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	27	1	3781	3	Y	6		21	
						7	9							
01	4247 X	3732	-0-	-515	-0-	214	1	3509	3	Y	8	21 1	8	
						9	9							
02	3828 X	3446	-0-	-382	-0-	9	1	3430	3	Y	6	8 1	6	
						7	9							
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		6	

VOLZ 1125													WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870	
10	6603 X	6421	-0-	-182	-0-	82	1	6339	3	Y	-0-		21	
11	6420 X	6060	-0-	-360	-0-	135	1	5922	3	Y	3	22 1	2	
						3	9							
12	6634 X	5878	-0-	-756	-0-	41	1	5822	3	Y	14		16	
						15	9							
01	6634 X	6171	-0-	-463	-0-	355	1	5816	3	Y	-0-		16	
02	6119 X	5626	-0-	-493	-0-	14	1	5611	3	Y	1	17 1	-0-	
						1	9							
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SAN ROMAN "A"													WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283	
10	6603 X	5238	-0-	-1365	-0-	66	1	5148	3	Y	22	17 1	17	
						24	9							
11	6330 X	4982	-0-	-1348	-0-	111	1	4864	3	Y	6		23	
						7	9							
12	6510 X	4792	-0-	-1718	-0-	33	1	4739	3	Y	18	24 1	17	
						20	9							
01	6169 X	4593	-0-	-1576	-0-	264	1	4326	3	Y	3		20	
						3	9							
02	4901 X	4207	-0-	-694	-0-	10	1	4189	3	Y	7	13 1	14	
						8	9							
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		14	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6820 X	6792	-0-	-28	-0-	87	1	6703	3	Y	2	5
11	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	148	1	6486	3	Y	1	6
12	6696 X	6674	-0-	-22	-0-	47	1	6625	3	Y	2	8
01	6696 X	6605	-0-	-91	-0-	380	1	6222	3	Y	3	11
02	6409 X	6069	-0-	-340	-0-	15	1	6050	3	Y	4	15
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT	15

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881				
10	2852 X	2254	-0-	-598	-0-	29	1	2225	3	Y	-0-	21
11	2760 X	1839	-0-	-921	-0-	41	1	1790	3	Y	7	28
12	2914 X	1978	-0-	-936	-0-	14	1	1933	3	Y	28	48
01	2914 X	2001	-0-	-913	-0-	115	1	1884	3	Y	2	50
02	2726 X	1891	-0-	-835	-0-	5	1	1836	3	Y	45	95
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	50	9			Y	NO RPT	95

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816				
10	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	34	1	2598	3	Y	23	39
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2480	3	Y	20	59
12	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	18	1	2511	3	Y	-0-	-0-
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	3	Y	-0-	-0-
02	2494 X	2269	-0-	-225	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-	-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546				
10	6076 X	4820	-0-	-1256	-0-	61	1	4758	3	Y	1	9
11	5790 X	3663	-0-	-2127	-0-	81	1	3575	3	Y	6	15
12	5890 X	4035	-0-	-1855	-0-	28	1	3997	3	Y	9	15
01	5611 X	4390	-0-	-1221	-0-	250	1	4097	3	Y	39	54
02	4495 X	3822	-0-	-673	-0-	43	9	3812	3	Y	-0-	54
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	10	1			Y	NO RPT	54

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9579 X	8228	-0-	-1351	-0-	105 1	8121 3	N	2	67
11	9270 X	7842	-0-	-1428	-0-	174 1	7650 3	N	16 34 1	49
12	9300 X	8248	-0-	-1052	-0-	58 1	8178 3	N	11	60
01	8742 X	7993	-0-	-749	-0-	459 1	7512 3	N	20	80
02	7685 X	7369	-0-	-316	-0-	18 1	7337 3	N	13 66 1	27
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	14 9		N	NO RPT	27

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639		
10	9982 X	9490	-0-	-492	-0-	121 1	9369 3	Y	-0-	14
11	9510 X	8875	-0-	-635	-0-	198 1	8677 3	Y	-0-	6
12	9548 X	8682	-0-	-866	-0-	61 1	8617 3	Y	4 8 1	10
01	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	490 1	8029 3	Y	1	11
02	8874 X	7167	-0-	-1707	-0-	18 1	7149 3	Y	-0-	-0-
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640		
10	2666 N	2305	-0-	-361	-0-	29 1	2276 3	Y	-0-	-0-
11	2580 N	2277	-0-	-303	-0-	51 1	2226 3	Y	-0-	-0-
12	2604 N	2290	-0-	-314	-0-	16 1	2274 3	Y	-0-	-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	129 1	2115 3	Y	-0-	-0-
02	2204 N	2071	-0-	-133	-0-	5 1	2066 3	Y	-0-	-0-
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801		
10	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	41 1	3160 3	Y	-0-	-0-
11	3390 X	2982	-0-	-408	-0-	66 1	2914 3	Y	2 1 1	-0-
12	3503 X	3003	-0-	-500	-0-	21 1	2980 3	Y	2	2
01	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	160 1	2626 3	Y	1	3
02	2987 X	2596	-0-	-391	-0-	6 1	2578 3	Y	11 6 1	8
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	12 9		Y	NO RPT	8

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861		
10	3751 X	3273	-0-	-478	-0-	42 1	3229 3	Y	2 2 1	1
11	3150 X	1817	-0-	-1333	-0-	40 1	1769 3	Y	7 8 1	-0-
12	3255 X	2371	-0-	-884	-0-	16 1	2281 3	Y	67	67
01	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	137 1	2242 3	Y	66	133
02	3074 X	2322	-0-	-752	-0-	6 1	2203 3	Y	103 103 1	133
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	113 9		Y	NO RPT	133

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	82	1	6384	3	Y	2		19
						2	9						
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	137	1	6021	3	Y	2		21
						2	9						
12	6479 X	6263	-0-	-216	-0-	44	1	6213	3	Y	5		26
						6	9						
01	6479 X	6052	-0-	-427	-0-	348	1	5696	3	Y	7		33
						8	9						
02	6061 X	5582	-0-	-479	-0-	14	1	5565	3	Y	3		36
						3	9						
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT		36

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400													
10	7936 X	6143	-0-	-1793	-0-	78	1	6065	3	Y	-0-		35
11	7680 X	6881	-0-	-799	-0-	153	1	6727	3	Y	1		36
						1	9						
12	7595 X	6897	-0-	-698	-0-	48	1	6849	3	Y	-0-		36
01	7192 X	7008	-0-	-184	-0-	403	1	6604	3	Y	1		37
						1	9						
02	6728 X	6279	-0-	-449	-0-	16	1	6262	3	Y	1	31 1	7
						1	9						
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT		7

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527													
10	3565 X	2136	-0-	-1429	-0-	27	1	2097	3	Y	11		69
						12	9						
11	3480 X	2180	-0-	-1300	-0-	48	1	2121	3	Y	10	71 1	8
						11	9						
12	3596 X	2284	-0-	-1312	-0-	16	1	2247	3	Y	19		27
						21	9						
01	3596 X	2111	-0-	-1485	-0-	120	1	1972	3	Y	17		44
						19	9						
02	2262 X	1947	-0-	-315	-0-	5	1	1928	3	Y	13		57
						14	9						
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		57

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001													
10	2511 X	2436	-0-	-75	-0-	31	1	2387	3	Y	16		52
						18	9						
11	2370 X	2300	-0-	-70	-0-	51	1	2228	3	Y	19		71
						21	9						
12	2449 X	2260	-0-	-189	-0-	16	1	2221	3	Y	21	84 1	8
						23	9						
01	2449 X	2252	-0-	-197	-0-	128	1	2095	3	Y	26		34
						29	9						
02	2291 X	1982	-0-	-309	-0-	5	1	1966	3	Y	10	20 1	24
						11	9						
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		24

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 -	10324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		2232 N	2014	-0-	-218	-0-	26	1	1985	3	Y	3	10	1	18
							3	9							
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	Y	51	11	1	58
							56	9							
12		1984 N	1609	-0-	-375	-0-	11	1	1581	3	Y	15	44	1	29
							17	9							
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	3	Y	47			76
							52	9							
02		1682 N	1134	-0-	-548	-0-	3	1	1110	3	Y	19	38	1	57
							21	9							
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			57

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	270197	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279 -	11533		

10		16926 X	16908	-0-	-18	-0-	214	1	16609	3	Y	77	89	1	32
							85	9							
11		16560 X	16107	-0-	-453	-0-	355	1	15599	3	Y	139	134	1	37
							153	9							
12		17112 X	16293	-0-	-819	-0-	113	1	16016	3	Y	149	123	1	63
							164	9							
01		17112 X	15630	-0-	-1482	-0-	891	1	14588	3	Y	137	143	1	57
							151	9							
02		15892 X	14569	-0-	-1323	-0-	36	1	14391	3	Y	129	151	1	35
							142	9							
03		16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT			35

LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID ->	270198	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8739 -	14198		

10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID ->	270201	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8980 -	14359		

10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	370	1	2955	3	Y	88	88	1	20
							97	9							
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	17			37
12		3534 X	8	-0-	-3526	-0-	8	3			Y	-0-			37
01		3534 X	518	-0-	-3016	-0-	492	3	26	9	Y	24	14	1	47
*02		3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	-0-	33	1	14
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			14

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	270331	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7738 -	12412		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9703 X	7505	-0-	-2198	-0-	96 1	7409 3	Y	-0-	24
11	9390 X	7063	-0-	-2327	-0-	157 1	6906 3	Y	-0-	23
12	9703 X	7257	-0-	-2446	-0-	51 1	7206 3	Y	-0-	23
01	8339 X	7404	-0-	-935	-0-	426 1	6978 3	Y	-0-	23
*02	7308 X	6517	-0-	-791	-0-	16 1	6501 3	Y	-0-	23
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT	23

STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099		
10	6076 X	4994	-0-	-1082	-0-	64 1	4927 3	N	3	20
11	5400 X	4649	-0-	-751	-0-	103 1	4538 3	N	7	27
12	5580 X	4779	-0-	-801	-0-	33 1	4739 3	N	6	33
01	5456 X	4672	-0-	-784	-0-	269 1	4399 3	N	4	37
02	4872 X	4384	-0-	-488	-0-	11 1	4351 3	N	20	35
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT	35

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058		
10	7719 X	6849	-0-	-870	-0-	87 1	6762 3	Y	-0-	-0-
11	7080 X	5495	-0-	-1585	-0-	122 1	5369 3	Y	4	4
12	7254 X	6380	-0-	-874	-0-	45 1	6335 3	Y	-0-	4
01	7254 X	6975	-0-	-279	-0-	401 1	6568 3	Y	5	9
02	6525 X	6442	-0-	-83	-0-	16 1	6422 3	Y	4	13
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT	13

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487			
10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	3 1	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	Y	-0-		-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684		
10	9889 X	7123	-0-	-2766	-0-	91 1	7032 3	Y	-0-	13
11	9120 X	6898	-0-	-2222	-0-	154 1	6743 3	Y	1	14
12	9424 X	6817	-0-	-2607	-0-	48 1	6769 3	Y	-0-	14
01	5332 X	4848	-0-	-484	-0-	279 1	4567 3	Y	2	16
02	6670 X	6553	-0-	-117	-0-	16 1	6534 3	Y	3	19
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT	19

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 6148 - 10634	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	4273	-0-	-1369	-0-	54 1	4208 3	Y	10		30
11	5460 X	2477	-0-	-2983	-0-	11 9	2421 3	Y	1	23 1	8
12	5642 X	3845	-0-	-1797	-0-	1 9	3818 3	Y	-0-	8 1	-0-
01	5177 X	4190	-0-	-987	-0-	27 1	3949 3	Y	-0-		-0-
02	4002 X	3971	-0-	-31	-0-	241 1	3961 3	Y	-0-		-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	10 1		Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7239 - 11041	
10	16926 X	14386	-0-	-2540	-0-	182 1	14110 3	Y	85	90 1	40
11	16380 X	14634	-0-	-1746	-0-	94 9	14176 3	Y	123	121 1	42
12	16926 X	14261	-0-	-2665	-0-	135 9	13985 3	Y	162	129 1	75
01	15531 X	13582	-0-	-1949	-0-	98 1	12646 3	Y	149	154 1	70
02	14268 X	12520	-0-	-1748	-0-	178 9	12360 3	Y	117	145 1	42
03	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-	772 1		Y	NO RPT		42

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 6169 - 10511	
10	4681 X	3936	-0-	-745	-0-	164 9	3874 3	Y	11		25
11	4530 X	3416	-0-	-1114	-0-	50 1	3328 3	Y	11	29 1	7
12	4681 X	3629	-0-	-1052	-0-	12 9	3440 3	Y	150	104 1	53
01	4681 X	3664	-0-	-1017	-0-	24 1	3391 3	Y	60	63 1	50
02	3683 X	2177	-0-	-1506	-0-	165 9	2113 3	Y	54	49 1	55
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	207 1		Y	NO RPT		55

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6736 - 10938	
10	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	49 1	7395 3	Y	-0-		-0-
11	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	155 1	6795 3	Y	-0-		-0-
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	49 1	6935 3	Y	43	30 1	13
01	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	47 9	6605 3	Y	-0-		13
02	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	403 1	7569 3	Y	33	31 1	15
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	19 1		Y	NO RPT		15

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7253 - 12555	
10	5859 X	5267	-0-	-592	-0-	36 9	5185 3	Y	14		19
11	5670 X	4907	-0-	-763	-0-	67 1	4786 3	Y	11	25 1	5
12	5859 X	4970	-0-	-889	-0-	15 9	4922 3	Y	12		17
01	5611 X	5254	-0-	-357	-0-	35 1	4940 3	Y	11	16 1	12
02	5075 X	4837	-0-	-238	-0-	13 9	4812 3	Y	12	11 1	13
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	302 1		Y	NO RPT		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID ->	272322	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7114 - 11456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9765 X	8121	-0-	-1644	-0-	104 1	8017 3	Y	-0-	-0-
11		9270 X	7694	-0-	-1576	-0-	171 1	7523 3	Y	-0-	-0-
12		9145 X	7846	-0-	-1299	-0-	55 1	7791 3	Y	-0-	-0-
01		8432 X	7714	-0-	-718	-0-	444 1	7270 3	Y	-0-	-0-
02		7801 X	7194	-0-	-607	-0-	18 1	7176 3	Y	-0-	-0-
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID ->	272554	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6966 - 11369
10		11625 X	10343	-0-	-1282	-0-	129 1	9997 3	Y	197	132 1 113
							217 9				
11		11010 X	9997	-0-	-1013	-0-	218 1	9557 3	Y	202	168 1 147
							222 9				
12		11067 X	10161	-0-	-906	-0-	70 1	9878 3	Y	194	285 1 56
							213 9				
01		10881 X	9984	-0-	-897	-0-	565 1	9252 3	Y	152	161 1 47
							167 9				
02		10034 X	8158	-0-	-1876	-0-	20 1	7997 3	Y	128	175
							141 9				
03		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT	175

SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID ->	272560	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	5471	PERF.	5599 - 10793
10		3689 X	3108	-0-	-581	-0-	40 1	3064 3	Y	4	14 1 24
							4 9				
11		3570 X	3278	-0-	-292	-0-	73 1	3205 3	Y	-0-	24 1 -0-
							23 1	3276 3	Y	-0-	-0-
12		3596 X	3299	-0-	-297	-0-	186 1	3042 3	Y	-0-	-0-
01		3565 X	3228	-0-	-337	-0-	8 1	3003 3	Y	-0-	-0-
02		3306 X	3011	-0-	-295	-0-			Y	-0-	-0-
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID ->	272576	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	5725 - 11091
*04		6930 X	6920	-0-	-10	-0-	80 1	6820 3	Y	18	14 1 15
							20 9				
*05		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	280 1	6999 3	Y	17	2 1 30
							19 9				
*06		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	131 1	7174 3	Y	14	29 1 15
							15 9				
*07		6758 X	5895	-0-	-863	-0-	146 1	5747 3	Y	2	17
							2 9				
*08		7254 X	3668	-0-	-3586	-0-	65 1	3595 3	Y	7	24
							8 9				
*09		7020 X	3285	-0-	-3735	-0-	72 1	3213 3	Y	-0-	24
*10		7254 X	3102	-0-	-4152	-0-	40 1	3061 3	Y	1	12 1 13
							1 9				
*11		7020 X	3186	-0-	-3834	-0-	71 1	3105 3	Y	9	19 1 3
							10 9				
*12		5890 X	3095	-0-	-2795	-0-	21 1	3035 3	Y	35	38
							39 9				
*01		3658 X	3330	-0-	-328	-0-	192 1	3138 3	Y	-0-	38
*02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	8 1	3220 3	Y	-0-	-0-
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT	-0-

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID ->	272964	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6443 - 10603
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	69	99 1 12
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	126	78 1 60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1 17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	29 1 106
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	106

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PALAFOX-STATE 1335 //CONT.// 499978													
WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9300 X	7468	-0-	-1832	-0-	248	1	7218	3	Y	2	50 1	6
11	9000 X	6584	-0-	-2416	-0-	217	1	6366	3	Y	1		7
12	9083 X	7683	-0-	-1400	-0-	241	1	7433	3	Y	8		15
01	8277 X	6158	-0-	-2119	-0-	249	1	5900	3	Y	8		23
02	7743 X	7104	-0-	-639	-0-	200	1	6887	3	Y	15		38
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	17	9			Y	NO RPT		38
BRISCOE-STATE 1130													
WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919													
10	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	81	1	6271	3	Y	4		10
11	6660 X	5902	-0-	-758	-0-	131	1	5768	3	Y	3		13
12	6882 X	6010	-0-	-872	-0-	42	1	5961	3	Y	6		19
01	6882 X	5981	-0-	-901	-0-	344	1	5628	3	Y	8	19 1	8
02	6090 X	5577	-0-	-513	-0-	14	1	5556	3	Y	6	8 1	6
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	7	9			Y	NO RPT		6
E. ARLEIGH OWENS G.U.													
WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862													
10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	344	1	10268	3	N	-0-		10
11	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	465	1	9601	3	N	12		22
12	10323 X	10190	-0-	-133	-0-	769	1	9409	3	N	11		33
01	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	568	1	9808	3	N	17		50
02	9918 X	9322	-0-	-596	-0-	584	1	8725	3	N	12		62
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-	13	9			N	NO RPT		62
STEWART TRUST STATE GU													
WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518													
10	13392 X	12804	-0-	-588	-0-	163	1	12633	3	N	7		20
11	12960 X	12006	-0-	-954	-0-	267	1	11729	3	N	9	16 1	13
12	13268 X	12188	-0-	-1080	-0-	85	1	12088	3	N	14		27
01	13268 X	11983	-0-	-1285	-0-	689	1	11283	3	N	10	18 1	19
02	12412 X	10995	-0-	-1417	-0-	27	1	10958	3	N	9		28
03	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-	10	9			N	NO RPT		28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		7812 X	7034	-0-	-778	-0-	90	1	6944	3	Y	-0-			-0-
11		7500 X	6706	-0-	-794	-0-	149	1	6553	3	Y	4			4
12		7564 X	6798	-0-	-766	-0-	48	1	6750	3	Y	-0-	4	1	-0-
01		7409 X	6736	-0-	-673	-0-	388	1	6348	3	Y	-0-			-0-
02		6728 X	6238	-0-	-490	-0-	16	1	6218	3	Y	4	3	1	1
03		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	4	9			Y	NO RPT			1

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646															
10		2542 N	2448	-0-	-94	-0-	31	1	2417	3	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2564	-0-	-76	-0-	57	1	2507	3	Y	-0-			-0-
12		2604 N	2064	-0-	-540	-0-	14	1	2050	3	Y	-0-			-0-
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	115	1	1886	3	Y	-0-			-0-
02		2465 N	1710	-0-	-755	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-			-0-
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163															
10		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	87	1	6740	3	Y	-0-			8
11		6450 X	6439	-0-	-11	-0-	143	1	6296	3	Y	-0-	3	1	5
12		6541 X	5184	-0-	-1357	-0-	36	1	5144	3	Y	4			9
01		6386 X	5568	-0-	-818	-0-	320	1	5247	3	Y	1			10
02		6380 X	5888	-0-	-492	-0-	15	1	5873	3	Y	-0-	10	1	-0-
03		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470															
10		3038 X	2800	-0-	-238	-0-	36	1	2764	3	Y	-0-			19
11		2940 X	1966	-0-	-974	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-			19
12		3038 X	2135	-0-	-903	-0-	15	1	2120	3	Y	-0-			19
01		2883 X	2082	-0-	-801	-0-	120	1	1962	3	Y	-0-			19
02		2610 X	1872	-0-	-738	-0-	5	1	1867	3	Y	-0-			19
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			19

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148															
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	72	1	5609	3	Y	3			24
11		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	131	1	5737	3	Y	3	19	1	8
12		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	42	1	6013	3	Y	12			20
01		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	343	1	5621	3	Y	5			25
02		5684 X	5484	-0-	-200	-0-	14	1	5455	3	Y	14	7	1	32
03		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	15	9			Y	NO RPT			32

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
HUISACHE CATTLE CO. B																						
WELL #: 6H RRCID -> 273105													COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6900 - 11802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	95	1	7372	3	Y	57	62	1	20								
						63	9															
11	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	148	1	6490	3	Y	52	29	1	43								
						57	9															
12	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	45	1	6394	3	Y	80	87	1	36								
						88	9															
01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	407	1	6666	3	Y	73	71	1	38								
						80	9															
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	16	1	6477	3	Y	79	64	1	53								
						87	9															
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			53								

STEWART TRUST 1523													WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 6064		PERF. 6522 - 11300	
10	14632 X	13771	-0-	-861	-0-	176	1	13592	3	N	3			63								
						3	9															
11	14160 X	12914	-0-	-1246	-0-	288	1	12626	3	N	-0-			63								
						91	1	12863	3	N	1	31	1	33								
12	14632 X	12955	-0-	-1677	-0-	1	9															
						727	1	11912	3	N	11	19	1	25								
						12	9															
02	12876 X	11483	-0-	-1393	-0-	29	1	11440	3	N	13			38								
						14	9															
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT			38								

SAN ROMAN 1508													WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 6817 - 12025	
10	8153 X	7542	-0-	-611	-0-	95	1	7371	3	Y	69	76	1	22								
						76	9															
11	7680 X	6718	-0-	-962	-0-	149	1	6557	3	Y	11	28	1	5								
						12	9															
12	7781 X	6521	-0-	-1260	-0-	46	1	6475	3	Y	-0-	5	1	-0-								
01	7781 X	6452	-0-	-1329	-0-	371	1	6081	3	Y	-0-			-0-								
02	7105 X	6372	-0-	-733	-0-	16	1	6352	3	Y	4	3	1	1								
						4	9															
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			1								

SAN ROMAN 1508													WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6854 - 11853	
10	4123 X	3810	-0-	-313	-0-	48	1	3744	3	Y	16	18	1	6								
						18	9															
11	3990 X	3616	-0-	-374	-0-	80	1	3497	3	Y	35	33	1	8								
						39	9															
12	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	26	1	3629	3	Y	28	26	1	10								
						31	9															
01	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	198	1	3252	3	Y	33	15	1	28								
						36	9															
02	3654 X	2899	-0-	-755	-0-	7	1	2877	3	Y	14	34	1	8								
						15	9															
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			8								

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	31093 X	27903	-0-	-3190	-0-	355 1	27457 3	Y	83	85 1		34
11	28650 X	27201	-0-	-1449	-0-	91 9	26446 3	Y	138	131 1		41
12	29450 X	28236	-0-	-1214	-0-	603 1	27893 3	Y	134	113 1		62
01	29450 X	28265	-0-	-1185	-0-	152 9	26466 3	Y	166	161 1		67
02	27347 X	25879	-0-	-1468	-0-	196 1	25679 3	Y	124	152 1		39
03	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-	147 9		Y	NO RPT			39
						1616 1						
						183 9						
						64 1						
						136 9						
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035												
10	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	101 1	7805 3	Y	-0-			-0-
11	7590 X	7455	-0-	-135	-0-	166 1	7289 3	Y	-0-			-0-
12	7998 X	7597	-0-	-401	-0-	53 1	7544 3	Y	-0-			-0-
01	7998 X	7465	-0-	-533	-0-	427 1	7001 3	Y	34	34 1		-0-
02	7482 X	6847	-0-	-635	-0-	37 9	6830 3	Y	-0-			-0-
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	17 1		Y	NO RPT			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364												
10	7130 X	6639	-0-	-491	-0-	85 1	6554 3	Y	-0-			7
11	6750 X	6337	-0-	-413	-0-	141 1	6196 3	Y	-0-	3 1		4
12	7006 X	6456	-0-	-550	-0-	45 1	6407 3	Y	4			8
01	7006 X	6319	-0-	-687	-0-	4 9	5955 3	Y	-0-			8
02	6554 X	4885	-0-	-1669	-0-	364 1	4872 3	Y	1			9
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	12 1		Y	NO RPT			9
						1 9						
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048												
10	4960 X	3505	-0-	-1455	-0-	45 1	3460 3	Y	-0-			22
11	4500 X	2922	-0-	-1578	-0-	65 1	2856 3	Y	1			23
12	4402 X	2887	-0-	-1515	-0-	1 9	2867 3	Y	-0-			23
01	4185 X	2636	-0-	-1549	-0-	20 1	2484 3	Y	-0-			23
02	3683 X	1694	-0-	-1989	-0-	152 1	1690 3	Y	-0-			23
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	4 1		Y	NO RPT			23
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726												
10	6200 X	5578	-0-	-622	-0-	71 1	5507 3	Y	-0-			12
11	5310 X	5307	-0-	-3	-0-	118 1	5189 3	Y	-0-	7 1		5
12	5487 X	4874	-0-	-613	-0-	34 1	4833 3	Y	6			11
01	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	7 9	4634 3	Y	15			26
02	5220 X	1617	-0-	-3603	-0-	283 1	1613 3	Y	-0-	26 1		-0-
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	17 9		Y	NO RPT			-0-
						4 1						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 5199	PERF. 5116 - 11450				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8959 X	8134	-0-	-825	-0-	103 1	8014 3	N	15		37
11	8490 X	7713	-0-	-777	-0-	172 1	7538 3	N	3		40
12	8525 X	7835	-0-	-690	-0-	55 1	7771 3	N	8		48
01	8525 X	7706	-0-	-819	-0-	443 1	7253 3	N	9		57
02	7772 X	7160	-0-	-612	-0-	18 1	7124 3	N	16		73
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	18 9		N	NO RPT		73

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240	COMPL. DATE 03/31/2015	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 6684 - 11390				
10	8649 X	8137	-0-	-512	-0-	104 1	8033 3	Y	-0-		27
11	8250 X	7824	-0-	-426	-0-	174 1	7649 3	Y	1		28
12	8525 X	7979	-0-	-546	-0-	56 1	7923 3	Y	-0-		28
01	8525 X	7800	-0-	-725	-0-	449 1	7351 3	Y	-0-		28
02	7685 X	6839	-0-	-846	-0-	17 1	6748 3	Y	67	70 1	25
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	74 9		Y	NO RPT		25

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 5690 - 10596				
10	6634 X	6375	-0-	-259	-0-	81 1	6276 3	Y	16		61
11	6420 X	6075	-0-	-345	-0-	135 1	5926 3	Y	13		74
12	6603 X	6107	-0-	-496	-0-	43 1	6039 3	Y	23	88 1	9
01	6479 X	6030	-0-	-449	-0-	345 1	5655 3	Y	27		36
02	5974 X	5632	-0-	-342	-0-	14 1	5606 3	Y	11	21 1	26
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	12 9		Y	NO RPT		26

SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 7116 - 11313				
10	16337 X	14922	-0-	-1415	-0-	190 1	14732 3	Y	-0-		-0-
11	15480 X	13831	-0-	-1649	-0-	308 1	13523 3	Y	-0-		-0-
12	15717 X	13912	-0-	-1805	-0-	97 1	13815 3	Y	-0-		-0-
01	15345 X	13668	-0-	-1677	-0-	786 1	12882 3	Y	-0-		-0-
02	13949 X	12810	-0-	-1139	-0-	32 1	12778 3	Y	-0-		-0-
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 5377	PERF. 5925 - 10761				
10	5425 X	3931	-0-	-1494	-0-	50 1	3877 3	Y	4	16 1	26
11	5250 X	3183	-0-	-2067	-0-	70 1	3060 3	Y	48	11 1	63
12	4402 X	4009	-0-	-393	-0-	28 1	3966 3	Y	14	48 1	29
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	229 1	3744 3	Y	49		78
02	3915 X	3661	-0-	-254	-0-	9 1	3619 3	Y	30	44 1	64
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	33 9		Y	NO RPT		64

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		10850 X	6763	-0-	-4087	-0-	86	1	6677	3	Y	-0-	36	
11		10500 X	8531	-0-	-1969	-0-	190	1	8341	3	Y	-0-	18	
12		10044 X	7044	-0-	-3000	-0-	49	1	6993	3	Y	2	20	
01		9269 X	8040	-0-	-1229	-0-	463	1	7577	3	Y	-0-	20	
02		8236 X	7244	-0-	-992	-0-	18	1	7226	3	Y	-0-	5	
03		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT	5	

SAN ROMAN A														
WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610														
10		15159 X	12596	-0-	-2563	-0-	161	1	12435	3	Y	-0-	-0-	
11		14490 X	13906	-0-	-584	-0-	309	1	13584	3	Y	12	8	
12		14973 X	13018	-0-	-1955	-0-	13	9					4	
01		13764 X	13711	-0-	-53	-0-	91	1	12915	3	Y	11	9	
02		13456 X	12320	-0-	-1136	-0-	788	1	12908	3	Y	14	12	
03		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-	15	9					8	
							31	1	12276	3	Y	12	20	
							13	9					20	

JUAN SALINAS														
WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319														
10		3782 X	3424	-0-	-358	-0-	43	1	3367	3	Y	13	22	
11		3570 X	3026	-0-	-544	-0-	14	9					9	
12		3627 X	3072	-0-	-555	-0-	67	1	2949	3	Y	9	22	
01		3565 X	3231	-0-	-334	-0-	10	9					18	
02		3335 X	2989	-0-	-346	-0-	21	1	3041	3	Y	9	15	
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	10	9					15	
							185	1	3036	3	Y	9	12	
							10	9					15	
							7	1	2972	3	Y	9	9	
							10	9					15	

LA MOCA GAS UNIT A														
WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964														
10		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	100	1	7739	3	Y	1	6	
11		7560 X	7244	-0-	-316	-0-	1	9					8	
12		7502 X	7235	-0-	-267	-0-	161	1	7081	3	Y	2	8	
01		7502 X	7133	-0-	-369	-0-	2	9					12	
02		7337 X	6464	-0-	-873	-0-	51	1	7184	3	Y	-0-	14	
03		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-	410	1	6719	3	Y	4	14	
							4	9					14	
							16	1	6446	3	Y	2	14	
							2	9					14	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 5770 - 10895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8897 X	7089	-0-	-1808	-0-	90 1	6999 3	Y	-0-			36
11	8490 X	7951	-0-	-539	-0-	177 1	7774 3	Y	-0-			36
12	8804 X	8341	-0-	-463	-0-	58 1	8283 3	Y	-0-			36
01	8804 X	8020	-0-	-784	-0-	461 1	7558 3	Y	1			37
						1 9						
02	8236 X	7280	-0-	-956	-0-	18 1	7261 3	Y	1	30	1	8
						1 9						
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			8

SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5459		PERF. 5733 - 10873		
10	4464 X	3480	-0-	-984	-0-	44 1	3432 3	Y	4	13	1	22
						4 9						
11	4320 X	3621	-0-	-699	-0-	80 1	3509 3	Y	29	8	1	43
						32 9						
12	4464 X	3576	-0-	-888	-0-	25 1	3538 3	Y	12	33	1	22
						13 9						
01	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	172 1	2814 3	Y	49			71
						54 9						
02	3509 X	2737	-0-	-772	-0-	7 1	2694 3	Y	33	41	1	63
						36 9						
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			63

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6780 - 10718		
10	6417 X	5927	-0-	-490	-0-	76 1	5851 3	Y	-0-			-0-
11	6210 X	5756	-0-	-454	-0-	128 1	5624 3	Y	4	3	1	1
						4 9						
12	6386 X	3982	-0-	-2404	-0-	28 1	3950 3	Y	4			5
						4 9						
01	6262 X	2979	-0-	-3283	-0-	171 1	2804 3	Y	4	5	1	4
						4 9						
02	5568 X	-0-	-0-	-5568	-0-			Y	4	4	1	4
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			4

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 4431 - 8816		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	39	1	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 8768 - 12552		
10	10168 X	7713	-0-	-2455	-0-	98 1	7615 3	N	-0-			62
11	9720 X	9579	-0-	-141	-0-	213 1	9366 3	N	-0-			62
12	9920 X	9215	-0-	-705	-0-	64 1	9151 3	N	-0-			62
01	9796 X	9021	-0-	-775	-0-	519 1	8502 3	N	-0-			62
02	9251 X	8455	-0-	-796	-0-	21 1	8434 3	N	-0-			62
03	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT			62

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7874 X	5772	-0-	-2102	-0-	74	1	5698	3	Y	-0-		4
11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	166	1	7299	3	Y	6		10
12	7936 X	7739	-0-	-197	-0-	54	1	7648	3	Y	34	22 1	22
01	7936 X	7383	-0-	-553	-0-	424	1	6952	3	Y	6		28
02	7424 X	6617	-0-	-807	-0-	17	1	6597	3	Y	3	19 1	12
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	3	9			Y	NO RPT		12

SANTA ELENA													
WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273													
10	20057 X	17457	-0-	-2600	-0-	223	1	17234	3	Y	-0-		-0-
11	19200 X	16378	-0-	-2822	-0-	365	1	16013	3	Y	-0-		-0-
12	19034 X	15842	-0-	-3192	-0-	111	1	15731	3	Y	-0-		-0-
01	18290 X	16443	-0-	-1847	-0-	946	1	15497	3	Y	-0-		-0-
02	16849 X	14872	-0-	-1977	-0-	37	1	14835	3	Y	-0-		-0-
03	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'													
WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351													
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	1	1	339	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'													
WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007													
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-	4 1	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, J.S.													
WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377													
10	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	55	1	4227	3	Y	16		65
11	4230 X	4227	-0-	-3	-0-	94	1	4113	3	Y	18		83
12	4619 X	4113	-0-	-506	-0-	29	1	4066	3	Y	16	83 1	16
01	4619 X	3972	-0-	-647	-0-	227	1	3716	3	Y	26		42
02	4321 X	3590	-0-	-731	-0-	9	1	3570	3	Y	10	20 1	32
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	11	9			Y	NO RPT		32

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 6814 - 12721	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7223 X	6526	-0-	-697	-0-	82 1 58 9	6386 3	Y	53	62 1	20
11	6690 X	6294	-0-	-396	-0-	138 1 105 9	6051 3	Y	95	94 1	21
12	6603 X	6490	-0-	-113	-0-	45 1 76 9	6369 3	Y	69	66 1	24
01	6603 X	6416	-0-	-187	-0-	365 1 75 9	5976 3	Y	68	32 1	60
02	6119 X	5972	-0-	-147	-0-	15 1 68 9	5889 3	Y	62	98 1	24
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT		24
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441	
10	14911 X	13293	-0-	-1618	-0-	169 1 29 9	13095 3	Y	26	10 1	43
11	13350 X	12277	-0-	-1073	-0-	273 1 33 9	11971 3	Y	30	32 1	41
12	13640 X	12592	-0-	-1048	-0-	88 1 14 9	12490 3	Y	13	38 1	16
01	13640 X	12191	-0-	-1449	-0-	701 1 10 9	11480 3	Y	9	10 1	15
02	12760 X	12557	-0-	-203	-0-	31 1 54 9	12472 3	Y	49	34 1	30
03	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			Y	NO RPT		30
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 5716 - 10918	
10	6603 X	6126	-0-	-477	-0-	78 1 4 9	6044 3	Y	4	21 1	32
11	6390 X	5828	-0-	-562	-0-	130 1	5698 3	Y	-0-	32 1	-0-
12	6448 X	5884	-0-	-564	-0-	41 1	5843 3	Y	-0-		-0-
01	6262 X	5784	-0-	-478	-0-	333 1	5451 3	Y	-0-		-0-
02	5800 X	5372	-0-	-428	-0-	13 1	5359 3	Y	-0-		-0-
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7169 - 11974	
10	3844 X	3022	-0-	-822	-0-	38 1 8 9	2976 3	Y	7		10
11	3720 X	2722	-0-	-998	-0-	60 1 7 9	2655 3	Y	6	14 1	2
12	3441 X	2765	-0-	-676	-0-	19 1 8 9	2738 3	Y	7		9
01	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	159 1 7 9	2606 3	Y	6	9 1	6
02	2813 X	2558	-0-	-255	-0-	6 1 8 9	2544 3	Y	7	7 1	6
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
10	3844 X	3202	-0-	-642	-0-	156	1	3013	3	Y	30	39	1	27
11	3540 X	3020	-0-	-520	-0-	297	1	2702	3	Y	19	19	1	27
12	3472 X	3157	-0-	-315	-0-	356	1	2771	3	Y	27	48	1	6
01	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	331	1	2771	3	Y	19			25
02	3190 X	2633	-0-	-557	-0-	277	1	2337	3	Y	17	34	1	8
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	19	9			Y	NO RPT			8

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811						
10	12958 X	10051	-0-	-2907	-0-	128	1	9923	3	Y	-0-			-0-
11	12540 X	9690	-0-	-2850	-0-	216	1	9474	3	Y	-0-			-0-
12	10943 X	10068	-0-	-875	-0-	70	1	9998	3	Y	-0-			-0-
01	10416 X	9802	-0-	-614	-0-	564	1	9238	3	Y	-0-			-0-
02	9628 X	8437	-0-	-1191	-0-	21	1	8416	3	Y	-0-			-0-
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325						
10	5022 X	4040	-0-	-982	-0-	51	1	3979	3	Y	9			16
11	4530 X	4300	-0-	-230	-0-	96	1	4195	3	Y	8	18	1	6
12	4433 X	4028	-0-	-405	-0-	28	1	3990	3	Y	9			15
01	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	243	1	3987	3	Y	8	12	1	11
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4240	3	Y	9	9	1	11
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	10	9			Y	NO RPT			11

BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879						
10	9765 X	8602	-0-	-1163	-0-	286	1	8312	3	Y	4			66
11	9060 X	8169	-0-	-891	-0-	268	1	7893	3	Y	7			73
12	8897 X	8332	-0-	-565	-0-	260	1	8035	3	Y	34	88	1	19
01	8711 X	8172	-0-	-539	-0-	331	1	7841	3	Y	-0-			19
02	8033 X	7561	-0-	-472	-0-	213	1	7337	3	Y	10			29
03	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	11	9			Y	NO RPT			29

BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209						
10	10478 X	9206	-0-	-1272	-0-	306	1	8896	3	Y	4			59
11	9720 X	8722	-0-	-998	-0-	287	1	8426	3	Y	8			67
12	9610 X	8880	-0-	-730	-0-	277	1	8563	3	Y	36	81	1	22
01	9455 X	8687	-0-	-768	-0-	352	1	8334	3	Y	1			23
02	8613 X	8025	-0-	-588	-0-	226	1	7787	3	Y	11			34
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	12	9			Y	NO RPT			34

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	5612	-0-	-154	-0-	71 1	5524 3	Y	15		21
11	5700 X	4476	-0-	-1224	-0-	17 9	100 1	Y	7		28
12	5890 X	4798	-0-	-1092	-0-	8 9	33 1	Y	74		102
01	5890 X	4969	-0-	-921	-0-	81 9	284 1	Y	36	51 1	87
02	5336 X	4865	-0-	-471	-0-	40 9	12 1	Y	28	21 1	94
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	31 9		Y	NO RPT		94

SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822		
10	8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	88 1	6836 3	Y	-0-		-0-
11	8130 X	7099	-0-	-1031	-0-	157 1	62 9	Y	56	32 1	24
12	8122 X	6996	-0-	-1126	-0-	49 1	15 9	Y	14	31 1	7
01	7750 X	6807	-0-	-943	-0-	392 1	6415 3	Y	-0-	7 1	-0-
02	7221 X	6348	-0-	-873	-0-	16 1	6332 3	Y	-0-		-0-
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665		
10	30349 X	28070	-0-	-2279	-0-	355 1	27516 3	Y	181	189 1	85
11	28950 X	27289	-0-	-1661	-0-	199 9	604 1	Y	175	148 1	112
12	29481 X	27819	-0-	-1662	-0-	193 9	193 1	Y	224	277 1	59
01	28737 X	27340	-0-	-1397	-0-	246 9	1557 1	Y	247	238 1	68
02	26680 X	24623	-0-	-2057	-0-	272 9	61 1	Y	140	119 1	89
03	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-	154 9		Y	NO RPT		89

SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
10	11532 X	10641	-0-	-891	-0-	136 1	10505 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	11160 X	9890	-0-	-1270	-0-	220 1	2 9	Y	2	1 1	1
12	11532 X	10396	-0-	-1136	-0-	73 1	10323 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	10943 X	10130	-0-	-813	-0-	582 1	9533 3	Y	14	11 1	3
02	9947 X	9326	-0-	-621	-0-	15 9	23 1	Y	93	55 1	41
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	102 9		Y	NO RPT		41

SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656		
10	9145 X	8395	-0-	-750	-0-	107 1	8288 3	Y	-0-		-0-
11	8730 X	7840	-0-	-890	-0-	175 1	7665 3	Y	-0-		-0-
12	8525 X	8049	-0-	-476	-0-	56 1	7993 3	Y	-0-		-0-
01	8215 X	7876	-0-	-339	-0-	453 1	7423 3	Y	-0-		-0-
02	7859 X	7072	-0-	-787	-0-	18 1	7054 3	Y	-0-		-0-
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BFMT WEST //CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14725 X	14089	-0-	-636	-0-	468	1	13621	3	N	-0-		145
11		14220 X	13673	-0-	-547	-0-	448	1	13183	3	N	38		183
12		14694 X	13832	-0-	-862	-0-	42	9	13361	3	N	35	133 1	85
01		14384 X	13466	-0-	-918	-0-	39	9	12918	3	N	3		88
02		13224 X	12776	-0-	-448	-0-	545	1	12404	3	N	12		100
03		14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-	3	9			N	NO RPT		100
							13	9						
CORSAIR ROYALTY, LTD.														
WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029														
10		3100 N	3327	-0-	227	227	42	1	3285	3	N	-0-		38
11		3000 N	4687	-0-	1687	1914	104	1	4583	3	N	-0-		38
12		3100 N	4732	-0-	1632	3546	33	1	4643	3	N	51	34 1	55
01		3100 N	4598	-0-	1498	5044	56	9	4302	3	N	30		85
02		9207 X	4163	-0-	-5044	-0-	263	1	4113	3	N	36	73 1	48
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	33	9			N	NO RPT		48
							10	1						
							40	9						
BFMT WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922														
10		7781 X	7167	-0-	-614	-0-	238	1	6929	3	N	-0-	98 1	87
11		7380 X	6840	-0-	-540	-0-	224	1	6577	3	N	35		122
12		7564 X	6841	-0-	-723	-0-	39	9	6617	3	N	9	73 1	58
01		7440 X	6899	-0-	-541	-0-	214	1	6568	3	N	49		107
02		6786 X	6417	-0-	-369	-0-	10	9	6216	3	N	19	57 1	69
03		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	277	1			N	NO RPT		69
							54	9						
							180	1						
							21	9						
BFMT WEST														
WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744														
10		5456 X	4722	-0-	-734	-0-	157	1	4565	3	N	-0-		55
11		5130 X	5094	-0-	-36	-0-	167	1	4924	3	N	3		58
12		5239 X	4973	-0-	-266	-0-	3	9	4815	3	N	2		60
01		5239 X	4919	-0-	-320	-0-	156	1	4701	3	N	18		78
02		4930 X	4471	-0-	-459	-0-	2	9	4339	3	N	5		83
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	198	1			N	NO RPT		83
							20	9						
							126	1						
							6	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14694 X	13320	-0-	-1374	-0-	170	1	13143	3	Y	6		27
11	13980 X	12778	-0-	-1202	-0-	284	1	12486	3	Y	7		34
12	14260 X	13029	-0-	-1231	-0-	91	1	12930	3	Y	7	20 1	21
01	14105 X	12818	-0-	-1287	-0-	737	1	12068	3	Y	12	16 1	17
02	12876 X	11998	-0-	-878	-0-	30	1	11958	3	Y	9		26
03	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-	10	9			Y	NO RPT		26
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624													
10	13578 X	12099	-0-	-1479	-0-	154	1	11944	3	Y	1		4
11	12930 X	11449	-0-	-1481	-0-	255	1	11193	3	Y	1		5
12	13361 X	10662	-0-	-2699	-0-	75	1	10587	3	Y	-0-		5
01	13082 X	10605	-0-	-2477	-0-	610	1	9994	3	Y	1		6
02	11600 X	9751	-0-	-1849	-0-	24	1	9727	3	Y	-0-		6
03	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT		6
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857													
10	5766 X	5493	-0-	-273	-0-	70	1	5422	3	Y	1		7
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	128	1	5601	3	Y	1		8
12	5766 X	5753	-0-	-13	-0-	40	1	5712	3	Y	1		9
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	323	1	5292	3	Y	1		10
02	5539 X	5118	-0-	-421	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-		10
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT		10
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813													
10	4309 X	3399	-0-	-910	-0-	43	1	3355	3	Y	1		2
11	4170 X	3420	-0-	-750	-0-	76	1	3343	3	Y	1		3
12	4309 X	3644	-0-	-665	-0-	25	1	3618	3	Y	1		4
01	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	205	1	3354	3	Y	2		6
02	3712 X	3255	-0-	-457	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-		6
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		6

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978													
WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	PERF.	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
10	9672 X	9122 -0-	-550 -0-	116 1	9005 3	Y	1				3		
11	9360 X	7954 -0-	-1406 -0-	177 1	7776 3	Y	1				4		
12	9579 X	9038 -0-	-541 -0-	63 1	8975 3	Y	-0-				4		
01	9579 X	8652 -0-	-927 -0-	498 1	8153 3	Y	1				5		
02	8874 X	7523 -0-	-1351 -0-	19 1	7504 3	Y	-0-				5		
03	9114 X	NO RPT -0-	-9114 -0-			Y	NO RPT				5		
BONANZA HILLS GU A												WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109	
10	6869 X	6869 -0-	-0- -0-	88 1	6781 3	N	-0-				17		
11	7596 X	7596 -0-	-0- -0-	169 1	7427 3	N	-0-				17		
12	6820 X	6614 -0-	-206 -0-	46 1	6568 3	N	-0-				17		
01	6820 X	5641 -0-	-1179 -0-	325 1	5316 3	N	-0-				17		
02	6815 X	3943 -0-	-2872 -0-	10 1	3933 3	N	-0-				17		
03	7285 X	NO RPT -0-	-7285 -0-			N	NO RPT				17		
SAN ROMAN 1508												WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138	
10	1907 N	1907 -0-	-0- -0-	24 1	1871 3	Y	11				12		
11	1634 N	1634 -0-	-0- -0-	36 1	1595 3	Y	3				15		
12	1736 N	1586 -0-	-150 -0-	11 1	1575 3	Y	-0-				15		
01	1585 N	1585 -0-	-0- -0-	91 1	1494 3	Y	-0-	15 1			-0-		
02	1566 N	1494 -0-	-72 -0-	4 1	1472 3	Y	16	3 1			13		
03	1581 N	NO RPT -0-	-1581 -0-			Y	NO RPT				13		
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677	
10	9713 X	9713 -0-	-0- -0-	124 1	9577 3	Y	11				15		
11	9229 X	9229 -0-	-0- -0-	206 1	9021 3	Y	2				17		
12	9920 X	9364 -0-	-556 -0-	65 1	9299 3	Y	-0-	17 1			-0-		
01	9920 X	9121 -0-	-799 -0-	524 1	8585 3	Y	11				11		
02	9280 X	8310 -0-	-970 -0-	21 1	8285 3	Y	4	10 1			5		
03	9703 X	NO RPT -0-	-9703 -0-			Y	NO RPT				5		
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835	
10	9114 X	8324 -0-	-790 -0-	106 1	8206 3	Y	11				12		
11	8820 X	7943 -0-	-877 -0-	177 1	7758 3	Y	7				19		
12	8866 X	7313 -0-	-1553 -0-	51 1	7262 3	Y	-0-	19 1			-0-		
01	8649 X	7996 -0-	-653 -0-	460 1	7530 3	Y	5				5		
02	7975 X	6938 -0-	-1037 -0-	17 1	6915 3	Y	5	6 1			4		
03	8339 X	NO RPT -0-	-8339 -0-			Y	NO RPT				4		

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		11222 X	10048	-0-	-1174	-0-	128	1	9920	3	Y	-0-		110	
11		10680 X	9569	-0-	-1111	-0-	213	1	9353	3	Y	3		113	
							3	9							
12		10664 X	9622	-0-	-1042	-0-	67	1	9545	3	Y	9		122	
							10	9							
01		10571 X	9714	-0-	-857	-0-	559	1	9152	3	Y	3		125	
							3	9							
02		9686 X	8591	-0-	-1095	-0-	21	1	8568	3	Y	2		127	
							2	9							
03		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT		127	

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810															
10		6355 X	5268	-0-	-1087	-0-	67	1	5200	3	Y	1		2	
							1	9							
11		5820 X	5094	-0-	-726	-0-	113	1	4980	3	Y	1		3	
							1	9							
12		5890 X	5188	-0-	-702	-0-	36	1	5152	3	Y	-0-		3	
01		5735 X	5101	-0-	-634	-0-	293	1	4807	3	Y	1		4	
							1	9							
02		5220 X	4699	-0-	-521	-0-	12	1	4687	3	Y	-0-		4	
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		4	

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005															
10		15562 X	14671	-0-	-891	-0-	187	1	14452	3	N	29	26	1	22
							32	9							
11		14760 X	14017	-0-	-743	-0-	312	1	13676	3	N	26	31	1	17
							29	9							
12		15066 X	14148	-0-	-918	-0-	99	1	14019	3	N	27	24	1	20
							30	9							
01		15066 X	13658	-0-	-1408	-0-	784	1	12841	3	N	30		50	
							33	9							
02		13891 X	12396	-0-	-1495	-0-	31	1	12337	3	N	25	41	1	34
							28	9							
03		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT		34	

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092															
10		10819 X	9427	-0-	-1392	-0-	120	1	9307	3	Y	-0-		13	
11		10230 X	8687	-0-	-1543	-0-	193	1	8491	3	Y	3		16	
							3	9							
12		10447 X	9248	-0-	-1199	-0-	65	1	9180	3	Y	3		19	
							3	9							
01		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	533	1	8739	3	Y	2		21	
							2	9							
02		8816 X	8643	-0-	-173	-0-	22	1	8620	3	Y	1		22	
							1	9							
03		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		22	

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14508 X	11974	-0-	-2534	-0-	153	1	11821	3	Y	-0-	7
11	13620 X	10956	-0-	-2664	-0-	244	1	10709	3	Y	3	10
12	13392 X	11016	-0-	-2376	-0-	3	9					
						77	1	10935	3	Y	4	14
01	12989 X	9754	-0-	-3235	-0-	4	9					
						561	1	9192	3	Y	1	15
*02	11687 X	7336	-0-	-4351	-0-	1	9					
						18	1	7315	3	Y	3	18
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-	3	9					
										Y	NO RPT	18
HUISACHE STATE HACHAR GU B												
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
10	14725 X	12872	-0-	-1853	-0-	164	1	12708	3	N	-0-	62
11	13740 X	12618	-0-	-1122	-0-	281	1	12337	3	N	-0-	62
12	13547 X	12553	-0-	-994	-0-	88	1	12465	3	N	-0-	62
01	13206 X	12480	-0-	-726	-0-	718	1	11762	3	N	-0-	37
02	12209 X	9986	-0-	-2223	-0-	25	1	9961	3	N	-0-	37
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT	37
											25 1	
LA MOCA GAS UNIT K												
WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922												
10	9517 X	8783	-0-	-734	-0-	112	1	8670	3	Y	1	2
11	9030 X	8237	-0-	-793	-0-	1	9	8053	3	Y	1	3
12	9331 X	8239	-0-	-1092	-0-	183	1	8181	3	Y	-0-	3
01	9176 X	8214	-0-	-962	-0-	58	1	7741	3	Y	1	4
						472	1					
02	8410 X	7563	-0-	-847	-0-	1	9	7544	3	Y	-0-	4
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-	19	1			Y	NO RPT	4
HUISACHE STATE HACHAR GU A												
WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656												
10	10261 X	9504	-0-	-757	-0-	121	1	9383	3	N	-0-	52
11	9930 X	8085	-0-	-1845	-0-	180	1	7905	3	N	-0-	52
12	9951 X	9375	-0-	-576	-0-	66	1	9309	3	N	-0-	52
01	9796 X	9201	-0-	-595	-0-	529	1	8672	3	N	-0-	25
02	9048 X	8498	-0-	-550	-0-	21	1	8477	3	N	-0-	25
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT	25
STEWART STATE HACHAR GU B												
WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833												
10	9176 X	8248	-0-	-928	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-	26
11	8880 X	7181	-0-	-1699	-0-	160	1	7021	3	Y	-0-	10
12	9176 X	6681	-0-	-2495	-0-	47	1	6631	3	Y	3	13
						3	9					
01	9176 X	4948	-0-	-4228	-0-	284	1	4658	3	Y	5	18
						6	9					
02	7714 X	5810	-0-	-1904	-0-	14	1	5789	3	Y	6	11
						7	9				13 1	
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333		PERF. 6798 - 11609	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	13547 X	13135	-0-	-412	-0-	167	1	12958	3	Y	9	19
						10	9					
11	12120 X	11871	-0-	-249	-0-	264	1	11597	3	Y	9	15 1
						10	9					13
12	11904 X	10990	-0-	-914	-0-	77	1	10901	3	Y	11	13 1
						12	9					11
01	11811 X	11780	-0-	-31	-0-	677	1	11095	3	Y	7	18
						8	9					
02	12296 X	11496	-0-	-800	-0-	29	1	11459	3	Y	7	15 1
						8	9					10
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT	10

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6617 - 12045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13764 X	11382	-0-	-2382	-0-	145	1	11237	3	Y	-0-	44
						236	1	10369	3	Y	-0-	14
11	13320 X	10605	-0-	-2715	-0-	73	1	10338	3	Y	1	15
						1	9					
12	12617 X	10412	-0-	-2205	-0-	577	1	9446	3	Y	2	17
						2	9					
01	12493 X	10025	-0-	-2468	-0-	22	1	8927	3	Y	1	11 1
						1	9					7
*02	11252 X	8950	-0-	-2302	-0-							
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT	7

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6691 - 11780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10323 X	8241	-0-	-2082	-0-	105	1	8136	3	Y	-0-	-0-
						203	1	8927	3	Y	-0-	-0-
11	9690 X	9130	-0-	-560	-0-	61	1	8666	3	Y	-0-	-0-
						459	1	7512	3	Y	-0-	-0-
12	10013 X	8727	-0-	-1286	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-	-0-
												-0-
01	9734 X	7971	-0-	-1763	-0-							-0-
												-0-
02	8816 X	5599	-0-	-3217	-0-							-0-
												-0-
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6207		PERF. 6649 - 12197	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13423 X	10786	-0-	-2637	-0-	138	1	10648	3	Y	-0-	2
						242	1	10622	3	Y	4	6
11	11430 X	10868	-0-	-562	-0-	4	9					
						87	1	12360	3	Y	-0-	-0-
12	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	686	1	11239	3	Y	11	6 1
						12	9					-0-
01	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	28	1	11132	3	Y	2	8 1
						2	9					11
02	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-							5
03	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT	5

STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 5797		PERF. 6116 - 10677	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17980 X	14339	-0-	-3641	-0-	183	1	14156	3	Y	-0-	4
						310	1	13593	3	Y	-0-	4
11	16620 X	13903	-0-	-2717	-0-	94	1	13325	3	Y	-0-	4
						787	1	12889	3	Y	-0-	4
12	16337 X	13419	-0-	-2918	-0-	30	1	12059	3	Y	1	4
						1	9					5
01	16275 X	13676	-0-	-2599	-0-							
02	13427 X	12090	-0-	-1337	-0-							
03	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT	5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13175 X	11086	-0-	-2089	-0-	141	1	10936	3	Y	8			16
11	12360 X	10497	-0-	-1863	-0-	234	1	10252	3	Y	10	15	1	11
12	12307 X	10515	-0-	-1792	-0-	73	1	10431	3	Y	10	13	1	8
01	11904 X	10327	-0-	-1577	-0-	594	1	9725	3	Y	7			15
02	10846 X	9334	-0-	-1512	-0-	23	1	9304	3	Y	6	14	1	7
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT			7

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
10	11904 X	11404	-0-	-500	-0-	145	1	11257	3	Y	2			5
11	11520 X	9856	-0-	-1664	-0-	220	1	9635	3	Y	1			6
12	14291 X	9676	-0-	-4615	-0-	68	1	9608	3	Y	-0-			6
01	14291 X	12322	-0-	-1969	-0-	709	1	11612	3	Y	1			7
02	13369 X	11012	-0-	-2357	-0-	28	1	10984	3	Y	-0-			7
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT			7

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
10	15159 X	14438	-0-	-721	-0-	184	1	14254	3	N	-0-			25
11	15090 X	13277	-0-	-1813	-0-	296	1	12981	3	N	-0-			25
12	15593 X	12708	-0-	-2885	-0-	89	1	12619	3	N	-0-			25
01	15593 X	12461	-0-	-3132	-0-	717	1	11744	3	N	-0-			25
02	14384 X	12321	-0-	-2063	-0-	31	1	12290	3	N	-0-			25
03	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			25

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860														
10	6572 X	6039	-0-	-533	-0-	77	1	5954	3	Y	7			88
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	137	1	6024	3	Y	6			94
12	6324 X	5986	-0-	-338	-0-	42	1	5936	3	Y	7	49	1	52
01	6324 X	5844	-0-	-480	-0-	336	1	5496	3	Y	11	32	1	31
02	5974 X	5422	-0-	-552	-0-	14	1	5395	3	Y	12			43
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT			43

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235														
10	DLQ G-10	65375	-0-	65375	65375	833	1	64466	3	Y	69	33	1	46
11	127192 X	61817	-0-	-65375	-0-	1375	1	60365	3	Y	70	92	1	24
12	58680 X	58680	-0-	-0-	-0-	410	1	58196	3	Y	67	61	1	30
01	54994 X	54043	-0-	-951	-0-	3105	1	50866	3	Y	65	44	1	51
02	61161 X	47248	-0-	-13913	-0-	118	1	47058	3	Y	65	87	1	29
03	65379 X	NO RPT	-0-	-65379	-0-					Y	NO RPT			29

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018			TOTAL DEPTH 6304		PERF. 7175 - 12277	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	61165	-0-	61165	61165	779 1	60318 3	Y	62	31 1		43
11	125115 X	63950	-0-	-61165	-0-	1422 1	62439 3	Y	81	98 1		26
12	67394 X	60721	-0-	-6673	-0-	424 1	60231 3	Y	60	58 1		28
01	62744 X	56302	-0-	-6442	-0-	3235 1	52999 3	Y	62	42 1		48
02	61828 X	49209	-0-	-12619	-0-	123 1	49014 3	Y	65	85 1		28
03	66092 X	NO RPT	-0-	-66092	-0-	72 9		Y	NO RPT			28
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5865 - 11571	
10	10819 X	8814	-0-	-2005	-0-	112 1	8673 3	Y	26	10 1		42
11	10080 X	9587	-0-	-493	-0-	213 1	9340 3	Y	31	34 1		39
12	10602 X	8429	-0-	-2173	-0-	59 1	8356 3	Y	13	38 1		14
01	10602 X	10231	-0-	-371	-0-	588 1	9632 3	Y	10	11 1		13
02	9918 X	9075	-0-	-843	-0-	23 1	9015 3	Y	34	25 1		22
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	37 9		Y	NO RPT			22
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 5970		PERF. 6245 - 11442	
10	13702 X	10596	-0-	-3106	-0-	135 1	10461 3	N	-0-	22 1		-0-
11	12750 X	10374	-0-	-2376	-0-	230 1	10111 3	N	30	14 1		16
12	13175 X	11660	-0-	-1515	-0-	81 1	11565 3	N	13	21 1		8
01	13175 X	11706	-0-	-1469	-0-	673 1	11022 3	N	10	8 1		10
*02	11803 X	8046	-0-	-3757	-0-	20 1	7981 3	N	41	27 1		24
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-	45 9		N	NO RPT			24
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 5953		PERF. 6155 - 11128	
10	15500 X	12164	-0-	-3336	-0-	155 1	11992 3	Y	15	14 1		9
11	14460 X	13506	-0-	-954	-0-	301 1	13198 3	Y	6			15
12	14725 X	13722	-0-	-1003	-0-	96 1	13611 3	Y	14	20 1		9
01	14632 X	12224	-0-	-2408	-0-	703 1	11518 3	Y	3			12
02	13050 X	11564	-0-	-1486	-0-	29 1	11491 3	Y	40	28 1		24
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	44 9		Y	NO RPT			24
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 6286		PERF. 6622 - 11184	
10	20894 X	18347	-0-	-2547	-0-	234 1	18113 3	Y	-0-			-0-
11	19500 X	17590	-0-	-1910	-0-	392 1	17198 3	Y	-0-			-0-
12	19561 X	17507	-0-	-2054	-0-	122 1	17385 3	Y	-0-			-0-
01	19065 X	17023	-0-	-2042	-0-	979 1	16044 3	Y	-0-			-0-
02	17603 X	15414	-0-	-2189	-0-	39 1	15375 3	Y	-0-			-0-
03	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID ->	279113	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 6566 - 11127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	16647 X	14316	-0-	-2331	-0-	183 1	14133 3	Y	-0-	-0-
11	15570 X	12923	-0-	-2647	-0-	288 1	12635 3	Y	-0-	-0-
12	15655 X	13282	-0-	-2373	-0-	93 1	13189 3	Y	-0-	-0-
01	15066 X	12961	-0-	-2105	-0-	746 1	12215 3	Y	-0-	-0-
02	13775 X	11776	-0-	-1999	-0-	29 1	11747 3	Y	-0-	-0-
03	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID ->	279231	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6709 - 11062
10	14911 X	12501	-0-	-2410	-0-	159 1	12342 3	Y	-0-	-0-
11	13830 X	11923	-0-	-1907	-0-	266 1	11657 3	Y	-0-	-0-
12	13826 X	11600	-0-	-2226	-0-	81 1	11519 3	Y	-0-	-0-
01	13485 X	11266	-0-	-2219	-0-	648 1	10618 3	Y	-0-	-0-
02	12238 X	10028	-0-	-2210	-0-	25 1	10003 3	Y	-0-	-0-
03	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID ->	279258	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6396 - 10602
10	13392 X	10176	-0-	-3216	-0-	130 1	10046 3	Y	-0-	-0-
11	12480 X	11311	-0-	-1169	-0-	252 1	11059 3	Y	-0-	-0-
12	12338 X	11902	-0-	-436	-0-	83 1	11819 3	Y	-0-	-0-
01	11656 X	11163	-0-	-493	-0-	642 1	10521 3	Y	-0-	-0-
02	10933 X	9677	-0-	-1256	-0-	24 1	9653 3	Y	-0-	-0-
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 6616 - 12374
10	18600 X	16842	-0-	-1758	-0-	215 1	16627 3	Y	-0-	-0-
11	18000 X	15605	-0-	-2395	-0-	347 1	15245 3	Y	12	8 1 4
12	18600 X	14637	-0-	-3963	-0-	102 1	14524 3	Y	10	9 1 5
01	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	882 1	14449 3	Y	6	7 1 4
02	15747 X	13114	-0-	-2633	-0-	33 1	13068 3	Y	12	13 9 16
03	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-			Y	NO RPT	16

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 6413 - 10972
10	23188 X	19256	-0-	-3932	-0-	246 1	19010 3	Y	-0-	29
11	21420 X	18290	-0-	-3130	-0-	407 1	17883 3	Y	-0-	29
12	21452 X	18493	-0-	-2959	-0-	129 1	18364 3	Y	-0-	29
01	20522 X	17982	-0-	-2540	-0-	1035 1	16947 3	Y	-0-	29
02	19053 X	16265	-0-	-2788	-0-	41 1	16224 3	Y	-0-	29
03	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-			Y	NO RPT	29

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 6334 - 14346
10	18817 X	18011	-0-	-806	-0-	230 1	17781 3	Y	-0-	-0-
11	17070 X	16607	-0-	-463	-0-	370 1	16237 3	Y	-0-	-0-
12	17112 X	16389	-0-	-723	-0-	115 1	16274 3	Y	-0-	-0-
01	16430 X	15572	-0-	-858	-0-	896 1	14676 3	Y	-0-	-0-
02	16849 X	13887	-0-	-2962	-0-	35 1	13852 3	Y	-0-	-0-
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID ->	281858	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	8511 - 16131
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	31372 X	27966	-0-	-3406	-0-	357	1 27609	3 N	-0-		9
11	29400 X	26404	-0-	-2996	-0-	588	1 25816	3 N	-0-		9
12	29698 X	26500	-0-	-3198	-0-	185	1 26315	3 N	-0-	9 1	-0-
01	28830 X	25856	-0-	-2974	-0-	1487	1 24361	3 N	7		7
						8	9				
*02	26912 X	23438	-0-	-3474	-0-	59	1 23379	3 N	-0-		7
03	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			N	NO RPT		7

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID ->	282309	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6175 - 12777
10	37510 X	35828	-0-	-1682	-0-	456	1 35316	3 N	51		68
						56	9				
11	33212 X	33212	-0-	-0-	-0-	740	1 32469	3 N	3		71
						3	9				
12	36859 X	33068	-0-	-3791	-0-	231	1 32816	3 N	19	74 1	16
						21	9				
01	36859 X	31908	-0-	-4951	-0-	1835	1 30060	3 N	12		28
						13	9				
*02	34481 X	28873	-0-	-5608	-0-	72	1 28779	3 N	20		48
						22	9				
03	35836 X	NO RPT	-0-	-35836	-0-			N	NO RPT		48

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID ->	285071	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6443 - 11385
10	31124 X	24524	-0-	-6600	-0-	311	1 24091	3 Y	111	111 1	32
						122	9				
11	28590 X	22816	-0-	-5774	-0-	506	1 22211	3 Y	90	101 1	21
						99	9				
12	27993 X	22730	-0-	-5263	-0-	158	1 22482	3 Y	82	76 1	27
						90	9				
01	26753 X	21956	-0-	-4797	-0-	1256	1 20572	3 Y	116	50 1	93
						128	9				
02	23925 X	19930	-0-	-3995	-0-	50	1 19856	3 Y	22	93 1	22
						24	9				
03	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-			Y	NO RPT		22

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID ->	285299	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6556 - 11701
10	DLQ G-10	7239	-0-	7239	7239	92	1 7096	3 Y	46	47 1	59
						51	9				
11	14030 X	6791	-0-	-7239	-0-	150	1 6605	3 Y	33	44 1	48
						36	9				
12	8370 X	6653	-0-	-1717	-0-	46	1 6508	3 Y	90	66 1	72
						99	9				
01	8029 X	6795	-0-	-1234	-0-	389	1 6374	3 Y	29	64 1	37
						32	9				
02	7163 X	6254	-0-	-909	-0-	15	1 6170	3 Y	63	60 1	40
						69	9				
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		40

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID ->	285300	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6585 - 11713
10	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	13	1 1021	3 Y	-0-		-0-
11	1046 X	12	-0-	-1034	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-		-0-
01	7626 X	19	-0-	-7607	-0-	1	1 18	3 Y	-0-		-0-
02	5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-			Y	-0-		-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13268 X	9888	-0-	-3380	-0-	324	1	9420	3	N	131	159	1	40
						144	9							
11	12150 X	9351	-0-	-2799	-0-	301	1	8859	3	N	174	108	1	106
						191	9							
12	11749 X	9151	-0-	-2598	-0-	282	1	8720	3	N	135	191	1	50
						149	9							
01	11160 X	8635	-0-	-2525	-0-	343	1	8130	3	N	147	110	1	87
						162	9							
02	10005 X	7959	-0-	-2046	-0-	220	1	7577	3	N	147	105	1	129
						162	9							
03	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			129

BFMT EAST													WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567	
10	DLQ G-10	56300	-0-	56300	56300	713	1	55216	3	Y	337	302	1	61
						371	9							
11	105243 X	48943	-0-	-56300	-0-	1083	1	47544	3	Y	287	268	1	80
						316	9							
12	48112 X	47291	-0-	-821	-0-	328	1	46648	3	Y	286	291	1	75
						315	9							
01	48112 X	45964	-0-	-2148	-0-	2626	1	43008	3	Y	300	235	1	140
						330	9							
02	52664 X	39206	-0-	-13458	-0-	97	1	38897	3	Y	193	285	1	48
						212	9							
03	56296 X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					Y	NO RPT			48

BFMT EAST													WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693	
10	DLQ G-10	37366	-0-	37366	37366	475	1	36756	3	Y	123	110	1	21
						135	9							
11	71978 X	34612	-0-	-37366	-0-	768	1	33728	3	Y	105	98	1	28
						116	9							
12	44578 X	35353	-0-	-9225	-0-	246	1	34993	3	Y	104	106	1	26
						114	9							
01	41943 X	33842	-0-	-8101	-0-	1942	1	31809	3	Y	83	69	1	40
						91	9							
02	36975 X	29933	-0-	-7042	-0-	75	1	29800	3	Y	53	81	1	12
						58	9							
03	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT			12

BFMT EAST													WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642	
10	DLQ G-10	26910	-0-	26910	26910	341	1	26441	3	Y	116	104	1	20
						128	9							
11	51813 X	24903	-0-	-26910	-0-	552	1	24242	3	Y	99	92	1	27
						109	9							
12	31682 X	25265	-0-	-6417	-0-	176	1	24983	3	Y	96	99	1	24
						106	9							
01	29388 X	23909	-0-	-5479	-0-	1371	1	22454	3	Y	76	63	1	37
						84	9							
02	26158 X	21564	-0-	-4594	-0-	54	1	21456	3	Y	49	74	1	12
						54	9							
03	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT			12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	29461	-0-	29461	29461	374 1	28992 3	Y	86	77 1	29
							95 9					
11	57178	X	27717	-0-	-29461	-0-	616 1	27023 3	Y	71	67 1	33
							78 9					
12	34968	X	27882	-0-	-7086	-0-	194 1	27610 3	Y	71	72 1	32
							78 9					
01	32209	X	26118	-0-	-6091	-0-	1499 1	24558 3	Y	55	46 1	41
							61 9					
02	28623	X	23537	-0-	-5086	-0-	59 1	23439 3	Y	35	53 1	23
							39 9					
03	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-			Y	NO RPT		23
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244			
10	DLQ	G-10	26141	-0-	26141	26141	332 1	25677 3	Y	120	107 1	22
							132 9					
11	51052	X	24911	-0-	-26141	-0-	552 1	24248 3	Y	101	94 1	29
							111 9					
12	30845	X	25074	-0-	-5771	-0-	175 1	24790 3	Y	99	102 1	26
							109 9					
01	28613	X	23677	-0-	-4936	-0-	1357 1	22233 3	Y	79	65 1	40
							87 9					
02	25549	X	21303	-0-	-4246	-0-	53 1	21195 3	Y	50	76 1	14
							55 9					
03	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-			Y	NO RPT		14
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739			
10	155155	X	43159	-0-	-111996	-0-	3451 1	39708 3	Y	-0-		-0-
11	150150	X	40626	-0-	-109524	-0-	905 1	39721 3	Y	-0-		-0-
*12	155155	X	40219	-0-	-114936	-0-	281 1	39938 3	Y	-0-		-0-
*01	155155	X	38235	-0-	-116920	-0-	2200 1	36035 3	Y	-0-		-0-
02	39266	X	34357	-0-	-4909	-0-	86 1	34140 3	Y	119	102 1	17
							131 9					
03	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-			Y	NO RPT		17
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001			
10	152675	X	66354	-0-	-86321	-0-	846 1	65508 3	Y	-0-		6
11	147750	X	56801	-0-	-90949	-0-	1265 1	55511 3	Y	23	19 1	10
							25 9					
12	152675	X	52484	-0-	-100191	-0-	367 1	52109 3	Y	7		16
							8 9					
01	152675	X	47354	-0-	-105321	-0-	2723 1	44609 3	Y	20		36
							22 9					
02	142825	X	41265	-0-	-101560	-0-	103 1	41145 3	Y	15		51
							17 9					
03	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-			Y	NO RPT		51

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BFMT EAST //CONT.// 499978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		131719 X	46550	-0-	-85169	-0-		593 1	45957 3	N	-0-	6
11		127470 X	40525	-0-	-86945	-0-		902 1	39597 3	N	24	10
12		131719 X	38252	-0-	-93467	-0-		26 9	37976 3	N	8	18
01		131719 X	34928	-0-	-96791	-0-		9 9	32899 3	N	19	37
*02		123221 X	30575	-0-	-92646	-0-		21 9	30481 3	N	16	53
03		38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-		76 1		N	NO RPT	53
								18 9				
BFMT EAST												
WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663												
05		0	17475	-0-	17475	17475		672 1	16803 3	Y	-0-	-0-
06		0	124968	-0-	124968	142443		2241 1	122727 3	Y	-0-	-0-
*07		248974 X	106531	-0-	-142443	-0-		2646 1	103885 3	Y	-0-	-0-
08		188325 X	89289	-0-	-99036	-0-		1575 1	87714 3	Y	-0-	-0-
09		182250 X	74005	-0-	-108245	-0-		1633 1	72372 3	Y	-0-	-0-
10		188325 X	66705	-0-	-121620	-0-		850 1	65855 3	Y	-0-	-0-
11		182250 X	57303	-0-	-124947	-0-		1276 1	56027 3	Y	-0-	-0-
12		188325 X	53581	-0-	-134744	-0-		375 1	53206 3	Y	-0-	-0-
01		188325 X	48594	-0-	-139731	-0-		2796 1	45798 3	Y	-0-	-0-
02		176175 X	42102	-0-	-134073	-0-		105 1	41997 3	Y	-0-	-0-
03		188325 X	NO RPT	-0-	-188325	-0-				Y	NO RPT	-0-
BFMT EAST												
WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760												
10		103323 X	NO RPT	-0-	-103323	-0-				N	NO RPT	-0-
11		99990 X	NO RPT	-0-	-99990	-0-				N	NO RPT	-0-
12		103323 X	NO RPT	-0-	-103323	-0-				N	NO RPT	-0-
01		103323 X	NO RPT	-0-	-103323	-0-				N	NO RPT	-0-
02		96657 X	NO RPT	-0-	-96657	-0-				N	NO RPT	-0-
03		103323 X	NO RPT	-0-	-103323	-0-				N	NO RPT	-0-
MIDDLETON OIL COMPANY												
NASH 565000												
WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462												
10		3100 X	2361	-0-	-739	-0-		153 1	2208 2	N	-0-	42
11		2730 X	2214	-0-	-516	-0-		148 1	2065 2	N	1	42
12		2356 X	2127	-0-	-229	-0-		1 9	1982 2	N	-0-	42
01		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		172 1	2275 2	N	1	42
02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		1 9	2170 2	N	1	42
*03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		167 1	2453 2	N	1	42
								1 9				
								194 1				
HERRADURA												
WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353												
10		2015 N	1892	-0-	-123	-0-		123 1	1769 2	N	-0-	38
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		143 1	1996 2	N	-0-	38
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		161 1	2203 2	N	-0-	38
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		159 1	2108 2	N	1	38
								1 9			1	38
02		2059 N	1992	-0-	-67	-0-		142 1	1850 2	N	-0-	38
03		2356 N	1072	-0-	-1284	-0-		79 1	993 2	N	-0-	38

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000										
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	205	1	2957	2	N	-0-	21
11	2790 X	1994	-0-	-796	-0-	133	1	1861	2	N	-0-	21
12	2666 X	1867	-0-	-799	-0-	127	1	1740	2	N	-0-	21
01	2883 X	1741	-0-	-1142	-0-	122	1	1618	2	N	1 8	21
						1	9					
02	2697 X	1653	-0-	-1044	-0-	118	1	1535	2	N	-0-	21
03	2883 X	1690	-0-	-1193	-0-	124	1	1566	2	N	-0-	21

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921										
RACHAL		WELL #: 1		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489				
10	DLQ G-10	111	-0-	111	111	3		Y	-0-		37	
11	DLQ G-10	96	-0-	96	207	3		Y	-0-		37	
12	DLQ G-10	97	-0-	97	304	3		Y	-0-		37	
01	795 N	491	-0-	-304	-0-	491	3	Y	-0-		37	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		37	
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		37	

RACHAL		WELL #: 3		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446				
10	DLQ G-10	316	-0-	316	316	3		Y	-0-		37	
11	DLQ G-10	273	-0-	273	589	3		Y	-0-		37	
12	DLQ G-10	414	-0-	414	1003	3		Y	-0-		37	
01	1494 N	491	-0-	-1003	-0-	491	3	Y	-0-		37	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		37	
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	Y	-0-		37	

RACHAL		WELL #: 2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452				
10	DLQ G-10	474	-0-	474	474	3		Y	-0-		37	
11	DLQ G-10	410	-0-	410	884	3		Y	-0-		37	
12	DLQ G-10	474	-0-	474	1358	3		Y	-0-		37	
01	1867 N	509	-0-	-1358	-0-	509	3	Y	-0-		37	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-		37	
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3	Y	-0-		37	

RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506				
10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	3		Y	-0-		37	
11	DLQ G-10	246	-0-	246	531	3		Y	-0-		37	
12	DLQ G-10	266	-0-	266	797	3		Y	-0-		37	
01	1124 N	327	-0-	-797	-0-	327	3	Y	-0-		37	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		37	
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	Y	-0-		37	

RACHAL		WELL #: 4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501				
10	DLQ G-10	443	-0-	443	443	3		Y	-0-		31	
11	DLQ G-10	383	-0-	383	826	3		Y	-0-		31	
12	DLQ G-10	431	-0-	431	1257	3		Y	-0-		31	
01	1584 N	327	-0-	-1257	-0-	327	3	Y	-0-		31	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		31	
03	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	3	Y	-0-		31	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 6985	-		7117		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	76 1	224 3	Y	-0-	-0-		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	81 1	223 3	Y	-0-	-0-		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	65 1	212 3	Y	-0-	-0-		
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	74 1	236 3	Y	-0-	-0-		
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	73 1	202 3	Y	-0-	-0-		
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	71 1	203 3	Y	-0-	-0-		

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 056286	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 7358	PERF. N/A					
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	176 1	548 3	Y	-0-	-0-		
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	183 1	493 3	Y	-0-	-0-		
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	173 1	582 3	Y	-0-	-0-		
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	182 1	602 3	Y	-0-	-0-		
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	182 1	529 3	Y	-0-	-0-		
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	199 1	544 3	Y	-0-	-0-		

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 5026	-		7152		
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	N	-0-	11		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	11		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-	11		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	11		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	N	-0-	11		

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH 7360	PERF. N/A					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-	1		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	1		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-	1		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	N	-0-	1		
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 3	N	-0-	1		
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-	1		

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26 1	227 3	Y	-0-	10		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 3	Y	-0-	10		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 3	Y	-0-	10		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28 1	232 3	Y	-0-	10		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22 1	169 3	Y	-0-	10		
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	213 3	Y	-0-	10		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6942	-		6978		
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44 1	398 3	Y	-0-	38		
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41 1	390 3	Y	-0-	38		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51 1	392 3	Y	-0-	38		
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	53 1	440 3	Y	-0-	38		
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39 1	304 3	Y	-0-	38		
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47 1	386 3	Y	-0-	38		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7098	-		7244		
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	12 1	109 3	N	-0-	-0-		
11	330 N	4	-0-	-326	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-		
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	10 1	76 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-	-0-		
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-		
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	11	1	97	3	N	-0-			13
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-			13
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	N	-0-			13
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-			13
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	22	1	168	3	N	-0-			13
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	17	1	139	3	N	-0-			13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	156	1	484	3	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	173	1	504	3	N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	152	1	515	3	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	160	1	530	3	N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	157	1	454	3	N	-0-			-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	200	1	588	3	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	149	1	603	3	N	2	2	8	-0-
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	163	1	596	3	N	-0-			-0-
12	837 N	784	-0-	-53	-0-	141	1	643	3	N	-0-			-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	137	1	602	3	N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	173	1	648	3	N	-0-			-0-
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	153	1	585	3	N	-0-			-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-			19
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	128	1	426	3	N	-0-			19
12	651 N	548	-0-	-103	-0-	110	1	438	3	N	-0-			19
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	125	1	484	3	N	-0-			19
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	134	1	449	3	N	-0-			19
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	127	1	433	3	N	-0-			19

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	56	1	211	3	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	104	1	330	3	N	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	112	1	358	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	160	1	559	3	N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	136	1	589	3	N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	140	1	586	3	N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	160	1	572	3	N	-0-			-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	141	1	518	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
RAMIREZ		WELL #:	2	RRCID ->	219333	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7308 - 7463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		514 N	514	-0-	-0-	98 1	416 3	N	-0-		-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	96 1	365 3	N	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	89 1	420 3	N	-0-		-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	93 1	428 3	N	-0-		-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	114 1	443 3	N	-0-		-0-
*03		480 N	480	-0-	-0-	97 1	383 3	N	-0-		-0-

STOKES-MILLER G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	220752	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7151 - 7320
10		770 N	770	-0-	-0-	151 1	619 3	N	-0-		48
11		720 N	664	-0-	-56	141 1	523 3	N	-0-		48
12		744 N	601	-0-	-143	108 1	493 3	N	-0-		48
01		775 N	767	-0-	-8	142 1	625 3	N	-0-		48
02		776 N	776	-0-	-0-	162 1	610 3	N	4		52
						4 9					
*03		776 N	776	-0-	-0-	160 1	616 3	N	-0-		52

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:	28	RRCID ->	223416	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7108 - 7134
10		407 N	407	-0-	-0-	100 1	307 3	N	-0-		-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	165 1	477 3	N	-0-		-0-
12		434 N	392	-0-	-42	90 1	302 3	N	-0-		-0-
01		403 N	397	-0-	-6	93 1	304 3	N	-0-		-0-
02		464 N	330	-0-	-134	85 1	245 3	N	-0-		-0-
*03		630 N	630	-0-	-0-	160 1	470 3	N	-0-		-0-

JAMES, S.A. ESTATE		WELL #:	29	RRCID ->	229979	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7088 - 7248
10		744 N	1	-0-	-743	1 3		N	-0-		-0-
11		750 N	360	-0-	-390	93 1	267 3	N	-0-		-0-
12		792 N	792	-0-	-0-	192 1	600 3	N	-0-		-0-
01		762 N	762	-0-	-0-	187 1	575 3	N	-0-		-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	191 1	513 3	N	-0-		-0-
03		775 N	364	-0-	-411	93 1	271 3	N	-0-		-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	233068	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7180 - 7335
10		620 N	527	-0-	-93	106 1	419 3	N	2		17
						2 9					
11		518 N	518	-0-	-0-	112 1	398 3	N	7		24
						8 9					
12		589 N	567	-0-	-22	103 1	454 3	N	9		33
						10 9					
01		527 N	526	-0-	-1	98 1	418 3	N	9	38 1	4
						10 9					
02		569 N	569	-0-	-0-	122 1	444 3	N	3		7
						3 9					
03		558 N	420	-0-	-138	88 1	326 3	N	5		12
						6 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS, E.S.ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	241079	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7238 - 7390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	160	1	700	3	N	3	23
							3	9					
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	164	1	645	3	N	10	1 8
							11	9					32
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	143	1	711	3	N	13	45
							14	9					
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	146	1	697	3	N	13	52 1
							14	9					6
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	173	1	699	3	N	4	10
							4	9					
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	152	1	628	3	N	6	16
							7	9					

HOLLAND 1374		WELL #:		1	RRCID ->	242337	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7278 - 7318	
10		868 N	823	-0-	-45	-0-	41	1	782	3	N	-0-	32
11		870 N	784	-0-	-86	-0-	41	1	743	3	N	-0-	32
12		868 N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	3	N	-0-	32
01		837 N	760	-0-	-77	-0-	38	1	722	3	N	-0-	32
02		754 N	731	-0-	-23	-0-	38	1	693	3	N	-0-	32
03		837 N	806	-0-	-31	-0-	38	1	768	3	N	-0-	32

MILLER-STOKES 1968		WELL #:		1	RRCID ->	251186	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7157 - 7286	
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	268	1	1187	3	N	30	149
							33	9					
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	258	1	1031	3	N	-0-	149
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	229	1	1130	3	N	22	124 1
							24	9					47
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	260	1	1240	3	N	1	48
							1	9					
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	213	1	863	3	N	4	52
							4	9					
*03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	283	1	1168	3	N	10	62
							11	9					

COLEMAN HEIRS 503		WELL #:		1	RRCID ->	280615	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	N	-0-	12
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	3	N	-0-	12
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	N	-0-	12
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-	12
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	3	N	-0-	12
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	N	-0-	12

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	280616	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	N	14	72
							15	9					
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	3	N	-0-	72
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	66	1	322	3	N	-0-	72
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	N	1	73
							1	9					
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	N	-0-	73
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	3	N	-0-	73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	171	-0-	-232	-0-	61 1	110 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	23	-0-	-367	-0-	18 1	5 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	24	-0-	-379	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
01		186 N	26	-0-	-160	-0-	14 1	12 2	Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	27 1	3 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		T. A.	464	-0-	464	464	464 2		Y	-0-			4
12		T. A.	444	-0-	444	908	52 1	392 2	Y	-0-			4
01		T. A.	129	-0-	129	1037	41 1	88 2	Y	-0-			4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1037			Y	-0-			4
*03		1037 X	-0-	-0-	-1037	-0-			Y	-0-			4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A													
10		248 N	105	-0-	-143	-0-	39 1	66 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	103	-0-	-107	-0-	24 1	79 2	Y	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	72 1	156 2	Y	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	46 1	130 2	Y	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	88 2	Y	-0-			-0-
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	61 1	270 2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A													
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	52 1	349 2	Y	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	66 1	321 2	Y	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	75 1	307 2	Y	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	52 1	295 2	Y	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	65 1	271 2	Y	-0-			-0-
*03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	74 1	329 2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A													
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	130 1	1008 2	Y	-0-			-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	163 1	987 2	Y	-0-			-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	228 1	1109 2	Y	-0-			-0-
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	159 1	1025 2	Y	-0-			-0-
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	190 1	935 2	Y	-0-			-0-
*03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	256 1	1134 2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A													
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	79 1	703 2	Y	-0-			6
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60 1	970 2	Y	-0-			6
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	149 1	836 2	Y	-0-			6
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	127 1	966 2	Y	-0-			6
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	59 1	532 2	Y	-0-			6
*03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	93 1	544 2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A													
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	45 1	107 2	Y	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	49 1	111 2	Y	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	53 1	165 2	Y	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	34 1	143 2	Y	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	46 1	125 2	Y	-0-			-0-
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	45 1	199 2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475								
JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	469	-0-	-275	-0-	21 1	448 2	Y	-0-	2
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	19 1	383 2	Y	-0-	2
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	46 1	354 2	Y	-0-	2
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	38 1	270 2	Y	-0-	2
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	25 1	269 2	Y	-0-	2
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	51 1	301 2	Y	-0-	2

JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A		
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	14 1	24 2	Y	-0-	2
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	4 1	27 2	Y	-0-	2
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		Y	-0-	2
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A		
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	62 1	350 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	67 1	286 2	Y	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	70 1	287 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	48 1	314 2	Y	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	64 1	329 2	Y	-0-	-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	74 1	328 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085		
10	837 N	540	-0-	-297	-0-	91 1	449 2	Y	-0-	-0-
11	660 N	540	-0-	-120	-0-	88 1	452 2	Y	-0-	-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	132 1	826 2	Y	-0-	-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	106 1	756 2	Y	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	147 1	749 2	Y	-0-	-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	179 1	795 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	184 1	891 2	Y	-0-	3
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	186 1	877 2	Y	-0-	3
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	194 1	962 2	Y	-0-	3
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132 1	951 2	Y	-0-	3
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	161 1	866 2	Y	-0-	3
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	189 1	837 2	Y	-0-	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	317 1	1672 2	Y	-0-	3
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	338 1	1757 2	Y	-0-	3
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	398 1	1906 2	Y	-0-	3
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	281 1	1779 2	Y	-0-	3
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	382 1	1590 2	Y	-0-	3
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	399 1	1770 2	Y	-0-	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	163 1	809 2	Y	-0-	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	173 1	779 2	Y	-0-	-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	209 1	789 2	Y	-0-	-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	142 1	756 2	Y	-0-	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	185 1	729 2	Y	-0-	-0-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	193 1	855 2	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475										
JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	527 N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	2	Y	-0-	19
11	420 N	193	-0-	-227	-0-	17	1	176	2	Y	-0-	19
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	41	1	228	2	Y	-0-	19
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	40	1	287	2	Y	-0-	19
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	19
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	173	1	1015	2	Y	-0-	19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131				
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	90	1	960	2	Y	-0-	3
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-	3
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	2	Y	-0-	3
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1055	2	Y	-0-	3
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	137	1	992	2	Y	-0-	3
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	237	1	1051	2	Y	-0-	3

JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123				
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	225	1	1008	2	Y	-0-	3
11	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	229	1	961	2	Y	-0-	3
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	231	1	977	2	Y	-0-	3
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	154	1	918	2	Y	-0-	3
02	1160 N	1158	-0-	-2	-0-	211	1	947	2	Y	-0-	3
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	236	1	1049	2	Y	-0-	3

JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829				
10	527 N	400	-0-	-127	-0-	23	1	377	2	Y	-0-	16
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	22	1	265	2	Y	-0-	16
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	49	1	426	2	Y	-0-	16
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	399	2	Y	-0-	16
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	-0-	16
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-	16

JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954				
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	78	1	1075	2	Y	-0-	4
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	57	1	928	2	Y	-0-	4
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	90	1	1032	2	Y	-0-	4
01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	91	1	901	2	Y	-0-	4
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-	4
03	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	153	1	895	2	Y	-0-	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	59	1	328	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	66	1	306	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	56	1	303	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	44	1	316	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	55	1	256	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	2	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	113 1	475 2	Y	-0-		1
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	109 1	460 2	Y	-0-		1
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	106 1	467 2	Y	-0-		1
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	73 1	489 2	Y	-0-		1
02		522 N	520	-0-	-2	-0-	92 1	428 2	Y	-0-		1
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	99 1	439 2	Y	-0-		1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085												
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120												
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	103 1	476 2	Y	-0-		2
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	119 1	448 2	Y	-0-		2
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	107 1	451 2	Y	-0-		2
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	73 1	399 2	Y	-0-		2
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	85 1	435 2	Y	-0-		2
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	106 1	470 2	Y	-0-		2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097												
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951												
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	52 1	189 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	90	-0-	-150	-0-	22 1	68 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01		248 N	38	-0-	-210	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149												
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-		1
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190												
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	184 1	855 2	Y	-0-		1
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	187 1	773 2	Y	-0-		1
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	195 1	801 2	Y	-0-		1
01		899 N	883	-0-	-16	-0-	115 1	768 2	Y	-0-		1
02		841 N	835	-0-	-6	-0-	132 1	703 2	Y	-0-		1
*03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	170 1	754 2	Y	-0-		1

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #:	2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 3773 - 3777			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #:	L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 4157 - 4170			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KERLIN		WELL #:	2	RRCID ->	071818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6444 - 6454			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
FASKEN STATE 23		WELL #:	1	RRCID ->	251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756 PERF. 2109 - 2511			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
FREDCO		284921											
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #:	3A	RRCID ->	240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204 PERF. 4448 - 4454				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HERSCHAP BROS.		381350											
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:	10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4877 - 4913				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HERSCHAP BROS.		381350											
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:	12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF. 3941 - 3946				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
COMA		WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10500 - 10520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	930 1	584 2	N	5			103
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	900 1	689 2	N	10			113
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	930 1	571 2	N	17			130
01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	930 1	515 2	N	8			138
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	870 1	611 2	N	17			155
03		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	930 1	532 2	N	7			162

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456											
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526 PERF. 7746 - 8048				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
01		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB							
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST //CONT.// 255456																	
WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						158
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						158
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						158
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						158
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						158
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS		WELL #:		10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7700 - 7916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 7696		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
VAQUILLAS		WELL #:		11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7866 - 7902		
10	2077 X	1528	-0-	-549	-0-	76	1	1446	3	N	5	30	1	54
						6	9							
11	1590 X	1352	-0-	-238	-0-	29	1	1293	3	N	27	22	1	59
						30	9							
12	1705 X	1401	-0-	-304	-0-	85	1	1288	3	N	25	24	1	60
						28	9							
01	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	121	1	1528	3	N	21			81
						23	9							
02	1595 X	1498	-0-	-97	-0-	109	1	1364	3	N	23	25	1	79
						25	9							
*03	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	107	1	1394	3	N	30	21	1	88
						33	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7700 - 7725		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336			RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8088 - 8102		
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		7										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			110	

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.//		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.//		907297														
PARR MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 208068		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARR KIBBE MOLINA		WELL #: 1		RRCID -> 208805		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARR KIBBE		WELL #: 2		RRCID -> 212262		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARR MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 213661		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PASO REAL (7350)		69487 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
STONE-ENTERPRISE		WELL #: 1		RRCID -> 205725		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860								
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/25/2019 - P/A 08/25/19												

PATITOS (VX CONS) BESCO OPERATING, L.P. EL COYOTE RANCH		69543 300 068208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720		PERF.11466		- 11898	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334		PERF.10982		- 12242	
10	DLQ	G-10	9540	-0-	9540	9540	86 1	9251 2	Y	176	165 1		25
							9 4	194 9					
11	DLQ	G-10	8334	-0-	8334	17874	70 1	8087 2	Y	157	154 1		28
							4 4	173 9					
12	DLQ	G-10	8344	-0-	8344	26218	81 1	8071 2	Y	169	177 1		20
							6 4	186 9					
01	34825	X	8607	-0-	-26218	-0-	93 1	8270 2	Y	176	161 1		35
							50 4	194 9					
02	8932	X	8212	-0-	-720	-0-	100 1	7766 2	Y	171	180 1		26
							158 4	188 9					
03	9548	X	3146	-0-	-6402	-0-	62 1	2999 2	Y	77	69 1		34
							85 9						

EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11738		- 13147	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11368		- 12904	
10	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	184 1	19735 2	Y	1061	1053 1		153
							18 4	1167 9					
11	20580	X	18261	-0-	-2319	-0-	172 1	17311 2	Y	699	725 1		127
							9 4	769 9					
12	28179	X	18166	-0-	-10013	-0-	173 1	17114 2	Y	788	821 1		94
							12 4	867 9					
01	24600	X	16663	-0-	-7937	-0-	178 1	15744 2	Y	586	563 1		117
							96 4	645 9					
02	22620	X	14348	-0-	-8272	-0-	170 1	13194 2	Y	651	669 1		99
							268 4	716 9					
03	21111	X	6305	-0-	-14806	-0-	122 1	5899 2	Y	258	242 1		115
							284 9						

EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145		PERF.10836		- 12805	
10	DLQ	G-10	7602	-0-	7602	7602	65 1	6934 2	Y	543	505 1		78
							6 4	597 9					
11	DLQ	G-10	7063	-0-	7063	14665	56 1	6475 2	Y	481	472 1		87
							3 4	529 9					
12	DLQ	G-10	7314	-0-	7314	21979	68 1	6695 2	Y	496	524 1		59
							5 4	546 9					
01	29291	X	7312	-0-	-21979	-0-	75 1	6660 2	Y	487	449 1		97
							41 4	536 9					
*02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	93 1	7219 2	Y	469	495 1		71
							147 4	516 9					
03	7595	X	3175	-0-	-4420	-0-	60 1	2883 2	Y	211	188 1		94
							232 9						

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208								
EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10790 - 12483
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	DLQ G-10	7841	-0-	7841	7841	70 1	7538 2	Y	205	193 1		30
						7 4	226 9					
11	DLQ G-10	8874	-0-	8874	16715	74 1	8610 2	Y	169	168 1		31
						4 4	186 9					
12	DLQ G-10	7670	-0-	7670	24385	74 1	7383 2	Y	189	197 1		23
						5 4	208 9					
01	32074 X	7689	-0-	-24385	-0-	83 1	7350 2	Y	192	177 1		38
						45 4	211 9					
02	8584 X	7662	-0-	-922	-0-	93 1	7218 2	Y	185	195 1		28
						147 4	204 9					
03	9176 X	3134	-0-	-6042	-0-	62 1	2981 2	Y	83	74 1		37
						91 9						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID ->		282483		COMPL. DATE		03/24/2015		TOTAL DEPTH		14450		PERF.13246 - 13252	
SANTA FE RANCH		WELL #:		119													
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	64 1	1225 2	Y	-0-				-0-				
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	37 1	1146 2	Y	-0-				-0-				
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	28 1	1272 2	Y	-0-				-0-				
01	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	23 1	1278 2	Y	-0-				-0-				
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	19 1	1136 2	Y	-0-				-0-				
03	1302 N	648	-0-	-654	-0-	10 1	638 2	Y	-0-				-0-				

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS							
C.B. PRODUCTION		119905		RRCID ->		130167		COMPL. DATE		02/04/1989		TOTAL DEPTH		7473		PERF. 7034 - 7219	
BUTLER, JACK		WELL #:		1													
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	90 4	10 9	N	9				73				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	5				78				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				88				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	5				93				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				93				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				93				

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY)		70191 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR							
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		RRCID ->		051210		COMPL. DATE		08/24/1971		TOTAL DEPTH		5001		PERF. N/A	
GUERRA, H. P. -C-		WELL #:		1													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED		49B				CNTY: STARR							
MCRAE, NATHAN D.		555862		RRCID ->		012439		COMPL. DATE		04/03/1958		TOTAL DEPTH		4661		PERF. N/A	
DE GUERRA, M. S.		WELL #:		1													
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				652				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				652				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				652				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				652				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				652				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				652				
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2004													

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954													
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O													
10	1643 #	1500	-0-	-143	-0-	1500	2		N	-0-			39
11	1590 #	494	-0-	-1096	-0-	494	2		N	-0-			39
*12	1488 #	790	-0-	-698	-0-	790	2		N	-0-			39
01	1333 #	923	-0-	-410	-0-	923	2		N	-0-			39
*02	1392 #	981	-0-	-411	-0-	981	2		N	-0-			39
*03	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	-0-		39

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY													
VAQUERO OPERATING 882776													
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
VAQUERO OPERATING 882776													
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
VAQUERO OPERATING 882776													
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENASCAL, WEST (6930)		//CONT.// 70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENITAS (6000 HEARD)		70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)			70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
MARTIN, H.L.			WELL #: 2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	2	Y	-0-		47
11	DLQ	G-10	137	-0-	137	264	137	2	Y	-0-		47
12		388 N	124	-0-	-264	-0-	124	2	Y	-0-		47
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		47
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2	Y	-0-		47
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-		47

PENITAS (7400)			70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
MARTIN, H.L.			WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020		
10	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	254	2	Y	-0-		24
11	DLQ	G-10	202	-0-	202	456	202	2	Y	-0-		24
12	DLQ	G-10	219	-0-	219	675	219	2	Y	-0-		24
01		907 N	232	-0-	-675	-0-	232	2	Y	-0-		24
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		24
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	Y	-0-		24

DOUGHERTY, ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, H.L.			WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.			WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, H. L. "EAST"			WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
10		775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2	N	-0-		-0-
11		930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2	N	-0-		-0-
12		930 N	733	-0-	-197	-0-	733	2	N	-0-		-0-
01		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-		-0-
02		783 N	735	-0-	-48	-0-	735	2	N	-0-		-0-
*03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384								
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					146
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-					146
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-					146
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-					146
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					146
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					146

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450								
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478								
H.C.I.D. 6		WELL #: 1														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950)		70481 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 153938		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	775 #	398	-0-	-377	-0-	10	1	388	2	N	-0-					14
11	944 R	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					14
12	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					14
01	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					14
02	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	38	1	1519	2	N	-0-					14
*03	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	N	-0-					14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)
LORAC, INC.
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
179378
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS)			70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. "ESTATE"			WELL #: 2		RRCID -> 085576		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2876 - 2886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)			70848 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.			508936									
SULO-PETERS			WELL #: 9		RRCID -> 100745		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 1816		PERF. 1696 - 1706	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-)			70943 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470									
DUVAL RANCH SEC. 96-B			WELL #: 9		RRCID -> 125587		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1111 - 1123	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2019 - P/A 10/31/19							

PETROX (GOVERNMENT WELLS)			70943 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
D.C.R. 209			WELL #: 1A		RRCID -> 181647		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1014 - 1017	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)			70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
D.C.R.C.			WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9430 - 9490	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

D.C.R.C.			WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9488 - 9514	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) REMORA OPERATING, LLC D.C.R.C.		//CONT.// 70943 625 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1202	-0-	1202 B	1202	228	1	962	3	Y	11				24
11	DLQ G-10	1252	-0-	1252 B	2454	238	1	999	3	Y	14	18	1		20
12	3534 X	1080	-0-	-2454 B	-0-	254	1	814	3	Y	11	16	1		15
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	417	1	841	3	Y	15	22	1		8
02	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	275	1	778	3	Y	11				19
*03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	263	1	762	3	Y	9	17	1		11
D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348						
10	DLQ G-10	2928	-0-	2928 B	2928	555	1	2343	3	Y	27				48
11	DLQ G-10	2900	-0-	2900 B	5828	551	1	2314	3	Y	32	42	1		38
12	8783 X	2955	-0-	-5828 B	-0-	696	1	2226	3	Y	30	43	1		25
01	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	645	1	1299	3	Y	23	34	1		14
02	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	936	1	2643	3	Y	36				50
*03	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	827	1	2394	3	Y	28	55	1		23
D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148						
10	3100 X	2643	-0-	-457 B	-0-	498	1	2105	3	N	36				116
11	3000 X	2433	-0-	-567 B	-0-	459	1	1931	3	N	39	35	1		120
12	3100 X	1599	-0-	-1501 B	-0-	373	1	1192	3	N	31	23	1		128
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-				128
02	2784 X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-				128
03	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-				128

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
LEGACY		WELL #:		1	RRCID ->	233994	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9474 - 10087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1798 X	51	-0-	-1747 B	-0-	10	1	41	3	N	-0-				202
11	1620 X	158	-0-	-1462 B	-0-	30	1	126	3	N	2	2	1		202
12	1271 X	1236	-0-	-35 B	-0-	291	1	932	3	N	12	18	1		196
01	1441 X	1441	-0-	-0- B	-0-	471	1	951	3	N	17	25	1		188
02	1238 X	1238	-0-	-0- B	-0-	320	1	905	3	N	12				200
03	1240 X	1189	-0-	-51 B	-0-	302	1	876	3	N	10	20	1		190

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #:		204	RRCID ->	241710	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9454 - 10060			
10	2945 X	2586	-0-	-359 B	-0-	489	1	2066	3	N	28				204
11	2850 X	2602	-0-	-248 B	-0-	487	1	2047	3	N	62	37	1		229
12	2945 X	2544	-0-	-401 B	-0-	589	1	1886	3	N	63	213	1		79
01	2821 X	2789	-0-	-32 B	-0-	906	1	1826	3	N	52	48	1		83
02	2639 X	2566	-0-	-73 B	-0-	659	1	1862	3	N	41				124
03	2697 X	2602	-0-	-95 B	-0-	657	1	1900	3	N	41	43	1		122

LEGACY		WELL #:		2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PETROX (WILCOX 7100)		70943 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613													
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1	RRCID ->	054933	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	1				9
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	2	2	1		9
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	35	1	113	3	N	2	2	1		9
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	N	2	3	1		8
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	N	1				9
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	38	1	111	3	N	1	3	1		7

PETROX, N. (FRIO 1250)		70945 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		2	RRCID ->	107252	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2208	PERF.	1142 - 1154
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2019 - P/A 10/18/19												

PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
G.B.G. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	12 1	109 3	N	-0-			29
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		1										
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:	1	RRCID ->	145493	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7814 - 7840		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BENAVIDES, CHARLOTTE A.		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		2										
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:	2	RRCID ->	148512	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7593 - 7714		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
G.B.G. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7910 - 8012		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
STAGGS-STATE		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

STAGGS, J.		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
STAGGS, J.		1										
STAGGS, J.		WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10652 - 11590

10	3317 X	2988	-0-	-329	-0-	580	1	2408	3	N	-0-					150
11	3210 X	2889	-0-	-321	-0-	429	1	2454	3	N	5					155
						6	9									
12	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	575	1	2167	3	N	-0-					155
01	3317 X	2598	-0-	-719	-0-	536	1	2062	3	N	-0-					155
02	3103 X	2468	-0-	-635	-0-	580	1	1888	3	N	-0-					155
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					155

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11649 - 12627

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

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

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7838 - 7878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7778 - 7790			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7808 - 7831			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7760 - 7804			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7785 - 7815			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7815 - 7831			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)			71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
DIAMONDBACK OPERATING, LP			217024							
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A			WELL #: 1	RRCID -> 012546	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH 7406	PERF. 6990	- 7020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054							
DUVAL RANCH SECTION 106			WELL #: 9	RRCID -> 080542	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 6964	- 6972		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PITA (D-5-U)			71703 357	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
SULLIVAN, D. J. 'B'			WELL #: 64	RRCID -> 138263	COMPL. DATE 12/31/1990	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7695	- 7701		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)			71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973								
SULLIVAN, D. J. -B-			WELL #: 110	RRCID -> 254899	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7896	- 7906			
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	280 1	489 2	Y	29	41 1	56
						32 9					
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	274 1	488 2	Y	26	20 1	62
						29 9					
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	370 1	687 2	Y	47	42 1	67
						52 9					
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	354 1	999 2	Y	65	60 1	72
						72 9					
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	392 1	710 2	Y	56	63 1	65
						62 9					
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	488 1	813 2	Y	72	64 1	73
						79 9					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
SULLIVAN, D. J. -B-			WELL #: 37 T	RRCID -> 064848	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH 9675	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 - 7425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006													COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 - 7750	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235													COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878	
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	13	19	1	28				
							14	9											
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	137	1	245	2	Y	22	14	1	36				
							24	9											
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	209	2	Y	44	32	1	48				
							48	9											
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	94	1	267	2	Y	57	48	1	57				
							63	9											
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	127	1	231	2	Y	49	52	1	54				
							54	9											
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	132	1	220	2	Y	63	55	1	62				
							69	9											
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976													COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699													COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1776	-0-	1776	1776		1026 1	621 2	Y	117	161 1		218
11	T. A.	1582	-0-	1582	3358		129 9	819 1	Y	106	80 1		244
12	T. A.	1867	-0-	1867	5225		117 9	957 1	Y	164	155 1		253
01	6382 X	1157	-0-	-5225	-0-		180 9	473 1	Y	226	217 1		262
02	1537 N	889	-0-	-648	-0-		249 9	403 1	Y	162	205 1		219
03	1860 N	865	-0-	-995	-0-		178 9	427 1	Y	161	176 1		204
							177 9						
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795													
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		90 1	157 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-		90 1	160 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-		69 1	128 2	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		82 1	233 2	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		94 1	171 2	Y	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-		117 1	195 2	Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934													
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-		98 1	169 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-		96 1	170 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-		85 1	157 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-		68 1	193 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7	-0-		90 1	164 2	Y	-0-			-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		102 1	170 2	Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	802 1	1395 2	Y	13	17	1	23
11	2280 X	2251	-0-	-29	-0-	14 9	1434 2	Y	11	8	1	26
12	2356 X	1749	-0-	-607	-0-	12 9	1123 2	Y	19	17	1	28
01	2356 X	2239	-0-	-117	-0-	21 9	1631 2	Y	27	25	1	30
02	2175 X	2009	-0-	-166	-0-	30 9	1279 2	Y	23	26	1	27
03	2325 X	2232	-0-	-93	-0-	705 1	1374 2	Y	31	27	1	31
						25 9						
						824 1						
						34 9						

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30 1	52 2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	24 1	42 2	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20 1	37 2	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	18 1	49 2	N	-0-			-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	6 1	11 2	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	8 1	13 2	N	-0-			-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

10	403 N	305	-0-	-98	-0-	304 2	1 9	Y	1			88
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			88
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

10	1271 N	639	-0-	-632	-0-	190	1	430	2	N	17	127
						19	9					
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	300	1	1227	2	N	2	129
						2	9					
12	1736 N	1122	-0-	-614	-0-	290	1	831	2	N	1	130
						1	9					
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	2	N	4	134
						4	9					
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	280	1	1861	2	N	13	147
						14	9					
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	2	N	8	155
						9	9					

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

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414		
WELDER, E.H. "C"												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590		
WELDER, E. H. -C-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A		
WELDER, E. H. -C-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636		
WELDER, E. H. "C"												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
WELDER, E.H.-C-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELDER, E.H. "C"		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
WELDER, E.H. "C"												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER E.H. "C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)			72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC			833597										
WELDER - FORD "A"			WELL #:		2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLYMOUTH (6500)			72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
WELDER HEIRS			WELL #:		1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLYMOUTH (7000)			72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391										
WELDER, MINNIE S.			WELL #:		6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #:		72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLYMOUTH (9170)			72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.			893997										
PHILLIPS ET AL UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239		
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	4	11	9	N	10	35
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	200	4	11	9	N	10	45
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2	47
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	4	2	9	N	2	49
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4	53
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

PLYMOUTH, EAST (4300)			72044 532		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN PATRICIO			
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC			888072										
RUSSELL, STELLA			WELL #:		1 G		RRCID -> 044646		COMPL. DATE 04/26/1968		TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5097 - 5100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MARTINEZ, M.		WELL #: 4		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 8854 - 9132		
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	131	1	1773	2	Y	-0-	8
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	116	1	1572	2	Y	4	11 1
						4	9					1
12	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-	1
01	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	101	1	1236	2	Y	4	5
						4	9					
02	1624 N	1203	-0-	-421	-0-	87	1	1113	2	Y	3	7 1
						3	9					
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1

MARTINEZ, M.		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9046 - 9424		
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	71	1	958	2	Y	-0-	6
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	65	1	881	2	Y	4	8 1
						4	9					2
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	75	1	968	2	Y	-0-	2
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	71	1	869	2	Y	2	4
						2	9					
02	928 N	862	-0-	-66	-0-	62	1	797	2	Y	3	5 1
						3	9					
*03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	Y	-0-	2

URIBE, P.		WELL #: 2		RRCID -> 132264		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 4010 - 4129		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 7		RRCID -> 132276		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9022 - 9118		
10	341 N	189	-0-	-152	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	1
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	16	1	215	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	1	1
						1	9					
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	16	1	205	2	Y	-0-	1 1
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	2	Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MARTINEZ, M.		WELL #: 8		RRCID -> 133492		COMPL. DATE 01/27/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	11 1	143 2	Y		-0-			1
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	Y		-0-	1 1		-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	13 1	172 2	Y		-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	155 2	Y		1			1
							1 9							
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	Y		-0-	1 1		-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	13 1	151 2	Y		-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 9		RRCID -> 135304		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210					
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 2	Y		-0-			1
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99 2	Y		-0-	1 1		-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	8 1	97 2	Y		-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	79 2	Y		1			1
							1 9							
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	8 1	103 2	Y		-0-	1 1		-0-
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	Y		-0-			-0-

URIBE, SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 135497		COMPL. DATE 08/07/1990			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295					
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	35 1	467 2	Y		-0-			3
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	35 1	468 2	Y		2	4 1		1
							2 9							
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	55 1	709 2	Y		-0-			1
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	524 2	Y		1			2
							1 9							
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	48 1	611 2	Y		3	4 1		1
							3 9							
03		775 N	553	-0-	-222	-0-	44 1	509 2	Y		-0-			1

MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 136399		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		20			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5 1		33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		31			64

MARTINEZ, M.		WELL #: 10		RRCID -> 136476		COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258					
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	107 1	1440 2	Y		-0-			8
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	110 1	1496 2	Y		4	11 1		1
							4 9							
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	125 1	1610 2	Y		-0-			1
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	124 1	1519 2	Y		4			5
							4 9							
02		1334 N	1105	-0-	-229	-0-	80 1	1021 2	Y		4	8 1		1
							4 9							
03		1426 N	1037	-0-	-389	-0-	83 1	954 2	Y		-0-			1

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
URIBE, SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 136860		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	2	Y	-0-			4
11	660 N	580	-0-	-80	-0-	40	1	538	2	Y	2	5	1	1
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	45	1	575	2	Y	-0-			1
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	45	1	548	2	Y	1			2
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	2	3	1	1
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	Y	-0-			1

MARTINEZ, M.		WELL #: 11		RRCID -> 137793		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356					
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	Y	-0-			5
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	3	7	1	1
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	Y	-0-			1
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	74	1	897	2	Y	2			3
02	986 N	927	-0-	-59	-0-	67	1	857	2	Y	3	5	1	1
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	78	1	895	2	Y	-0-			1

SERAFIN URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 138235		COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30			62

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 176394		COMPL. DATE 01/21/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058					
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	570	1	3061	2	Y	63			135
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	506	1	2666	2	Y	64			199
12	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	486	1	2390	2	Y	58			257
01	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	529	1	2279	2	Y	29			286
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	646	1	2329	2	Y	46	182	1	150
03	3193 X	2472	-0-	-721	-0-	603	1	1838	2	Y	28			178

MARTINEZ, M.		WELL #: 13		RRCID -> 176449		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764					
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	189	1	2557	2	Y	-0-			13
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	167	1	2263	2	Y	7	18	1	2
12	2604 X	1704	-0-	-900	-0-	123	1	1581	2	Y	-0-			2
01	2759 X	1479	-0-	-1280	-0-	112	1	1363	2	Y	4			6
02	2581 X	1801	-0-	-780	-0-	130	1	1664	2	Y	6	10	1	2
03	2759 X	1345	-0-	-1414	-0-	108	1	1237	2	Y	-0-			2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	76	1	408	2	N	2		47
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	2	9	404	2	N	3	16 1	34
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	3	9	314	2	N	4		38
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	64	1	377	2	N	7		45
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	4	9	396	2	N	3	29 1	19
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	403	2	N	1		20
						110	1						
						132	1						
						1	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	37		89
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	41	9	425	2	Y	-0-	39 1	50
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-		50
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	39	1	402	2	Y	-0-	48 7	2
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	2	3 1	1
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-		1
						2	9						
						40	1						

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	185	1	996	2	Y	5		64
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	6	9	891	2	Y	7	34 1	37
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	169	1	1187	2	Y	15		52
01	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	8	9	800	2	Y	19		71
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	241	1	969	2	Y	8	72 1	7
03	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	17	9	983	2	Y	3		10
						186	1						
						21	9						
						269	1						
						9	9						
						323	1						
						3	9						

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	192	1	1029	2	Y	10		85
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	11	9	1327	2	Y	16	51 1	50
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	252	1	1336	2	Y	16		66
01	1240 N	985	-0-	-255	-0-	18	9	789	2	Y	12		78
02	1189 N	848	-0-	-341	-0-	272	1	658	2	Y	6	49 1	35
03	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	18	9	757	2	Y	2		37
						183	1						
						13	9						
						183	1						
						7	9						
						249	1						
						2	9						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	90 1	1218 2	Y	-0-			6
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	82 1	1114 2	Y	4	9 1		1
12	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	4 9	1090 2	Y	-0-			1
01	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	85 1	1070 2	Y	3			4
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	88 1	1047 2	Y	4	7 1		1
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	3 9	1120 2	Y	-0-			1

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

10	3875 X	2565	-0-	-1310	-0-	82 1	2146 2	Y	18			118
11	3750 X	2534	-0-	-1216	-0-	4 9	2106 2	Y	25	81 1		62
12	3875 X	2409	-0-	-1466	-0-	28 9	1979 2	Y	25			87
01	2573 X	1042	-0-	-1531	-0-	402 1	836 2	Y	11			98
02	2436 X	560	-0-	-1876	-0-	194 1	436 2	Y	3	32 1		69
03	2604 X	592	-0-	-2012	-0-	12 9	444 2	Y	2			71

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

10	465 N	395	-0-	-70	-0-	27 1	368 2	Y	-0-			2
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	344 2	Y	1	3 1		-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	1 9	301 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	23 1	303 2	Y	1			1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	Y	1	2 1		-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9	341 2	Y	-0-			-0-

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

10	682 N	665	-0-	-17	-0-	27 1	505 2	Y	6			163
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	7 9	503 2	Y	10			173
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	96 1	506 2	Y	10			183
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	11 9	496 2	Y	7			190
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	85 1	461 2	Y	3			193
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	8 9	487 2	Y	10			203

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8990	- 9066			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	34 1	404 2	N	-0-		-0-	
						168 3						
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35 1	371 2	N	-0-		-0-	
						151 3						
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	34 1	375 2	N	-0-		-0-	
						94 3						
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	31 1	363 2	N	-0-		-0-	
						106 3						
02	551 N	467	-0-	-84	-0-	28 1	342 2	N	-0-		-0-	
						97 3						
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	N	-0-		-0-	
						100 3						

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE 05/05/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8906	- 9123			
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	N	-0-		-0-	
						143 3						
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	21 1	228 2	N	-0-		-0-	
						93 3						
12	372 N	176	-0-	-196	-0-	11 1	131 2	N	-0-		-0-	
						34 3						
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	14 1	164 2	N	-0-		-0-	
						47 3						
02	319 N	148	-0-	-171	-0-	9 1	108 2	N	-0-		-0-	
						31 3						
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-		-0-	
						40 3						

URIBE				WELL #: 4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8960	- 9342			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
MARSHALL, S. G.				WELL #: 6	RRCID -> 111434	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 11778	PERF. 8671	- 8766			
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	125 1	1289 2	Y	-0-	4 1	-0-	
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	120 1	1181 2	Y	-0-		-0-	
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	128 1	1401 2	Y	-0-		-0-	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	125 1	1289 2	Y	-0-		-0-	
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	172 1	1139 2	Y	-0-		-0-	
03	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	1113 2		Y	-0-		-0-	

MARSHALL, S.G.				WELL #: 9	RRCID -> 123171	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8591	- 9037			
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	167 1	1723 2	Y	-0-	10 1	-0-	
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	174 1	1705 2	Y	-0-		-0-	
12	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	157 1	1715 2	Y	-0-		-0-	
01	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	166 1	1718 2	Y	-0-		-0-	
02	1827 N	1746	-0-	-81	-0-	229 1	1517 2	Y	-0-		-0-	
03	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 2		Y	-0-		-0-	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41 1	422 2	Y	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40 1	392 2	Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34 1	374 2	Y	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37 1	377 2	Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47 1	310 2	Y	-0-			-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208				
10	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	277 1	2863 2	Y	1	1 1		4
11	3180 X	2740	-0-	-440	-0-	253 1	2486 2	Y	1	1 1		4
12	3100 X	2596	-0-	-504	-0-	218 1	2376 2	Y	2	1 1		5
01	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	268 1	2762 2	Y	1	1 1		5
02	2929 X	2625	-0-	-304	-0-	344 1	2280 2	Y	1	1 1		5
03	3131 X	2558	-0-	-573	-0-	2556 2	2 9	Y	2	3 1		4

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100				
10	4712 X	3961	-0-	-751	-0-	349 1	3612 2	Y	-0-			44
11	4560 X	4406	-0-	-154	-0-	407 1	3999 2	Y	-0-			44
12	4557 X	4472	-0-	-85	-0-	375 1	4097 2	Y	-0-			44
01	4557 X	4462	-0-	-95	-0-	394 1	4068 2	Y	-0-			44
02	4263 X	2566	-0-	-1697	-0-	336 1	2230 2	Y	-0-			44
03	4557 X	3753	-0-	-804	-0-	3753 2		Y	-0-			44

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140				
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66 1	686 2	Y	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	68 1	671 2	Y	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	81 1	887 2	Y	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52 1	536 2	Y	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	64 1	426 2	Y	-0-			-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079				
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	46 1	478 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	50 1	492 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	48 1	527 2	Y	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49 1	505 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	68 1	452 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8800 - 9055	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	132 1	1365 2	Y	8	8 1	-0-
11	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	132 1	1293 2	Y	12	9 1	3
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	129 1	1412 2	Y	10	9 1	4
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	137 1	1419 2	Y	12	8 1	8
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	210 1	1391 2	Y	7	8 1	7
03	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1334 2	12 9	Y	11	17 1	1

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65 1	677 2	Y	-0-		-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	72 1	709 2	Y	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68 1	744 2	Y	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74 1	765 2	Y	-0-		-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	99 1	655 2	Y	-0-		-0-
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478	
10	2666 X	2544	-0-	-122	-0-	224 1	2313 2	Y	6	6 1	-0-
11	2580 X	2416	-0-	-164	-0-	222 1	2183 2	Y	10	7 1	3
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	213 1	2327 2	Y	7	7 1	3
01	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	216 1	2229 2	Y	10	7 1	6
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	325 1	2157 2	Y	6	7 1	5
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3072 2	10 9	Y	9	13 1	1

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	95	1	984	2	Y	-0-					3
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	Y	-0-					3
12	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	86	1	943	2	Y	-0-					3
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					3
02	986 N	949	-0-	-37	-0-	124	1	825	2	Y	-0-					3
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

10	868 N	775	-0-	-93	-0-	68	1	703	2	Y	4	4	1			-0-
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	66	1	652	2	Y	6	4	1			2
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	60	1	655	2	Y	4	4	1			2
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	63	1	654	2	Y	6	4	1			4
02	696 N	658	-0-	-38	-0-	86	1	569	2	Y	3	4	1			3
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	664	2	7	9	Y	6	8	1			1

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	144	1	694	2	Y	-0-					24
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	Y	-0-					24
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	180	1	551	2	Y	-0-					24
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	185	1	464	2	Y	-0-					24
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	92	1	504	2	Y	-0-					24
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2139 X	2071	-0-	-68	-0-	349	1	1678	2	Y	40	97	1		69
11	2640 X	1855	-0-	-785	-0-	44	9	401	1	Y	40				109
12	2728 X	1953	-0-	-775	-0-	44	9	472	1	Y	34	99	1		44
01	2728 X	1927	-0-	-801	-0-	37	9	535	1	Y	41				85
02	1972 X	1770	-0-	-202	-0-	45	9	268	1	Y	31	98	1		18
03	2077 X	1893	-0-	-184	-0-	34	9	1862	2	Y	28				46

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

10	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	489	1	2347	2	Y	28	68	1		54
11	3900 X	2919	-0-	-981	-0-	31	9	639	1	Y	27				81
12	4030 X	3016	-0-	-1014	-0-	30	9	736	1	Y	24	69	1		36
01	4030 X	3012	-0-	-1018	-0-	26	9	848	1	Y	29				65
02	2871 X	2703	-0-	-168	-0-	32	9	413	1	Y	21	68	1		18
03	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	23	9	2929	2	Y	20				38

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

10	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	312	1	3227	2	Y	99	99	1		-0-
11	3660 X	3596	-0-	-64	-0-	109	9	317	1	Y	153	112	1		41
12	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	168	9	286	1	Y	126	112	1		55
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	139	9	312	1	Y	154	110	1		99
02	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	169	9	427	1	Y	94	106	1		87
03	3720 X	3215	-0-	-505	-0-	103	9	3057	2	Y	144	217	1		14

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

10	6820 X	6702	-0-	-118	-0-	586	1	6065	2	Y	46	47	1		-0-
11	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	51	9	614	1	Y	71	52	1		19
12	6758 X	6741	-0-	-17	-0-	78	9	560	1	Y	58	52	1		25
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	64	9	613	1	Y	72	51	1		46
02	6496 X	6236	-0-	-260	-0-	79	9	811	1	Y	43	49	1		40
03	6944 X	6493	-0-	-451	-0-	47	9	6419	2	Y	67	100	1		7

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	196	1	944	2	Y	8	19 1	66
11	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	229	1	804	2	Y	8		74
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	257	1	787	2	Y	7	20 1	61
01	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	311	1	783	2	Y	8		69
02	1015 N	961	-0-	-54	-0-	147	1	806	2	Y	7	20 1	56
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	985	2	6	9	Y	5		61

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	305	1	1464	2	Y	18		104
11	1740 N	1497	-0-	-243	-0-	331	1	1166	2	Y	-0-		104
12	1643 N	1196	-0-	-447	-0-	294	1	902	2	Y	-0-		104
01	1798 N	1360	-0-	-438	-0-	387	1	973	2	Y	-0-		104
02	1450 N	1252	-0-	-198	-0-	193	1	1059	2	Y	-0-		104
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-		104

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

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

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263			
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2655	1	660	2	Y	-0-
						2048	5				
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2866	1	588	2	Y	-0-
						1736	5				
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2664	1	779	2	Y	-0-
						1920	5				
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2772	1	898	2	Y	-0-
						1693	5				
02	DLQ G-10	5017	-0-	5017	5017	2806	1	587	2	Y	-0-
						1624	5				
03	DLQ G-10	5345	-0-	5345	10362	3295	1	459	2	Y	-0-
						1591	5				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	61	1	15	2	Y	-0-
						48	5				
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	66	1	14	2	Y	-0-
						40	5				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	18	2	Y	-0-
						44	5				
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	Y	-0-
						39	5				
02	DLQ G-10	116	-0-	116	116	65	1	13	2	Y	-0-
						38	5				
03	DLQ G-10	124	-0-	124	240	76	1	11	2	Y	-0-
						37	5				

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID ->	123928	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 4061 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525 PERF. 3954 - 3964	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID ->	182089	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8386 PERF. 4090 - 4098	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID ->	283863	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 4859 - 4959	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID ->	284100	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	8859 PERF. 4859 - 4959	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 4840 - 4976	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6960 - 6966					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8815 - 8956					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8776 - 8824					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8934 - 9014					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8741 - 9076					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//		72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		70	RRCID ->	176042	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF. 8864 - 8982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WELDER, M. S.		WELL #:		16	RRCID ->	179107	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8890 - 9044	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		49	RRCID ->	268678	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8872 - 8892	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PORTILLA, SW. (6200)				72490 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		81 U	RRCID ->	167602	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 6129 - 6140	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE				72498 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:			RRCID ->	062844	COMPL. DATE	07/26/1975	TOTAL DEPTH	12075	PERF. N/A	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017												

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D")																				
											CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
											72498 560		NON-ASSOCIATED							
											828880									
											WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12245 - 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		7161 X	6709	-0-	-452	-0-	309 1	6048 2	Y	320	178 1			142						
							352 9													
11		6930 X	6417	-0-	-513	-0-	291 1	5841 2	Y	259	401 1			-0-						
							285 9													
12		7161 X	6581	-0-	-580	-0-	309 1	6006 2	Y	242	242 1			-0-						
							266 9													
01		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	319 1	5915 2	Y	301	301 1			-0-						
							331 9													
02		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	312 1	5457 2	Y	329	301 1			27						
							362 9													
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT			27						

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK																				
											ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
											72498 688		NON-ASSOCIATED							
											732198									
											WELL #: 2		RRCID -> 115646		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10278 - 10288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72						
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72						
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72						
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72						
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72						
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72						
PLUGGED AND ABANDONED													08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18							

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25																				
											CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
											72502 200		NON-ASSOCIATED							
											828880									
											WELL #: 3ST		RRCID -> 110766		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 12256		PERF.11622 - 11623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25																				
											ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
											72502 850		ASSOCIATED							
											828880									
											WELL #: 3ST		RRCID -> 255546		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 12256		PERF.11768 - 11769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	143 1	2895 2	Y	1432	1297 1			135						
							1575 9													
11		4613 #	5908	-0-	1295	1295	181 1	3655 2	Y	1884	1577 1			442						
							2072 9													
12		4913 X	4913	-0-	-0-	1295	174 1	3393 2	Y	1224	1387 1			279						
							1346 9													
01		5824	3861	-0-	-1963	-0-	146 1	2702 2	Y	921	957 1			243						
							1013 9													
02		5104	2982	-0-	-2122	-0-	112 1	2033 2	Y	761	628 1			376						
							837 9													
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			376						

OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2201 #	1679	-0-	-522	-0-	31 1	707 2	Y	855	663 1	561
11	2130 #	1606	-0-	-524	-0-	941 9	663 2	Y	830	855 1	536
12	2201 #	1356	-0-	-845	-0-	30 1	594 2	Y	665	835 1	366
01	2015 #	948	-0-	-1067	-0-	913 9	459 2	Y	422	644 1	144
02	1885 #	1255	-0-	-630	-0-	30 1	585 2	Y	581	474 1	251
03	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-	732 9		Y	NO RPT		251

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009											

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11749 X	10937	-0-	-812	-0-	522 1	10351 2	Y	58	58 1	-0-
11	10860 X	9946	-0-	-914	-0-	64 9	9409 2	Y	61	61 1	-0-
12	11222 X	9984	-0-	-1238	-0-	470 1	9423 2	Y	63	63 1	-0-
01	11098 X	10235	-0-	-863	-0-	67 9	9654 2	Y	60	60 1	-0-
02	10382 X	8724	-0-	-1658	-0-	492 1	8161 2	Y	71	71 1	-0-
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	69 9		Y	NO RPT		-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF. 11034 - 11045

10	6138 #	5487	-0-	-651	-0-	1364	1	4009	2	N	104	179	1			184
						114	9									
11	5640 #	4826	-0-	-814	-0-	1320	1	3404	2	N	93					277
						102	9									
12	5642 #	5071	-0-	-571	-0-	1364	1	3590	2	N	106	181	1			202
						117	9									
01	5487 #	4871	-0-	-616	-0-	1364	1	3407	2	N	91	178	1			115
						100	9									
02	5133 #	3574	-0-	-1559	-0-	1276	1	2246	2	N	47					162
						52	9									
03	5487 #	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					162

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

10	32153 X	32153	-0-	-0-	-0-	31936	3	217	9	Y	197	191	1			383
11	DLQ G-10	34133	-0-	34133	34133	33883	3	250	9	Y	227	176	1			434
12	DLQ G-10	33880	-0-	33880	68013	33636	3	244	9	Y	222	375	1			281
*01	42060	33687	-0-	-8373	59640	33442	1	245	9	Y	223	192	1			312
*02	28536	31799	-0-	3263	62903	31566	1	233	9	Y	212	376	1			148
*03	31799	NO RPT	-0-	-31799	31104					Y	NO RPT					148

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS, S. (G-55)			72655 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 209687	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692	-		8700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425	-		7431		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87)			72660 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY		
MERRITT OPERATING, INC.			561368									
STATE TRACT 303			WELL #: 1A	RRCID -> 260903	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 7298	-		7423		
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	67 2	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89)			72672 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
KMF 120			WELL #: 1	RRCID -> 186773	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6634	-		6643		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND)			72946 076	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PROGAS OPERATING, INC			681142									
GUERRA			WELL #: 3	RRCID -> 281569	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3521	-		3525		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
SEELIGSON, A.A. -A-			WELL #: 6	RRCID -> 126651	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3540	-		3543		
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019 - P/A 11/21/19																

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19																

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				17
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-				17
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-				17
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				17
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				17
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4384	-0-	4384	4384	756	1	3596	2	Y	29	5	8	187	
11	DLQ G-10	4378	-0-	4378	8762	797	1	3530	2	Y	46			233	
12	12827 X	4065	-0-	-8762	-0-	826	1	3219	2	Y	18	191	1	60	
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	831	1	3487	2	Y	13			73	
02	4234 X	3062	-0-	-1172	-0-	714	1	2322	2	Y	24			97	
03	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	816	1	3151	2	Y	7			104	

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

*10	2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2			N	-0-			121
*11	2700 X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-			121
*12	2573 X	1552	-0-	-1021	-0-	1552	2			N	-0-			121
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			121
*02	2581 X	2436	-0-	-145	-0-	2436	2			N	-0-			121
*03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			121

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			48
*05	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-			48
*06	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-			48
*07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-			48
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			48
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			48
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			48
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			48
*12	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-			48
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			48
*02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-			48
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			48

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			-0-
01	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			-0-
02	1218 N	882	-0-	-336	-0-	882	2			-0-
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			-0-

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734			
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6 9	Y	5	9
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19 9	Y	17	12
12	3131 X	3068	-0-	-63	-0-	3056	2	12 9	Y	11	9
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3471	2	20 9	Y	18	13
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15 9	Y	14	11
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3403	2	22 9	Y	20	14

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793			
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11 9	Y	10	22
11	5850 X	5708	-0-	-142	-0-	5678	2	30 9	Y	27	22
12	6045 X	5612	-0-	-433	-0-	5589	2	23 9	Y	21	16
01	6045 X	5620	-0-	-425	-0-	5588	2	32 9	Y	29	21
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5755	2	30 9	Y	27	20
03	5890 X	2177	-0-	-3713	-0-	2164	2	13 9	Y	12	14

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 3		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

OIL AND GAS DIVISION

PRIMAVERA (5500)		73177 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
MESTENA E		WELL #: 3		RRCID -> 285294		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 5401 - 5410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-				67
11	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-				67
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				67
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	70	2	30	9	N	27				94
*02	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	239	2	1278	9	N	1162	1094	1		162
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				162

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5532 - 5538					
10	2356 N	1956	-0-	-400	-0-	358	1	1580	2	N	16				223
11	2100 N	1873	-0-	-227	-0-	18	9	391	1	N	29	185	1		67
12	1953 N	1634	-0-	-319	-0-	32	9	315	1	N	6				73
01	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	7	9	358	1	N	36	22	1		87
02	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	40	9	335	1	N	23				110
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	25	9	271	1	N	22	20	1		112
						24	9								

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BONITA		WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5770 - 5779					
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-				42
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	11	1	41	2	N	-0-				42
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	29	2	N	1				43
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	9	10	1	N	3	3	1		43
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	3	9	8	1	N	-0-				43
*03	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-				43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
LASATER, GARLAND		WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8756 - 8778					
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-				2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-				2
12	DLQ G-10	24	-0-	24	76	24	3			Y	-0-				2
01	DLQ G-10	47	-0-	47	123	47	2			Y	-0-				2
02	DLQ G-10	22	-0-	22	145	22	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT				2

GARLAND LASATER		73177 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002		CNTY: BROOKS							
10	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	547	248	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	314	-0-	314	861	239	2	75	9	Y	68				68
02	DLQ G-10	219	-0-	219	1080	219	2			Y	-0-				68
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT				68

OIL AND GAS DIVISION

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		//CONT.// 73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
LASATER, GARLAND		WELL #: 12		RRCID -> 191782		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2	Y	-0-		5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	219			Y	-0-		5
12	DLQ G-10	75	-0-	75	294	75	2	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	105	-0-	105	399	105	2	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	245	-0-	245	644	245	2	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	644			Y	NO RPT		5

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION		740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007											

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162									
BISHOP CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651			
10	DLQ G-10	40510	-0-	40510 B	40510	40185	3	325 9	Y	295	271 1	94
11	DLQ G-10	38094	-0-	38094 B	78604	37739	3	355 9	Y	323	321 1	96
12	DLQ G-10	37940	-0-	37940 B	116544	37587	3	353 9	Y	321	343 1	74
01	156532 X	39988	-0-	-116544 B	-0-	39557	3	431 9	Y	392	374 1	92
02	37416 X	37416	-0-	-0- B	-0-	36929	3	487 9	Y	443	410 1	125
03	37882 X	NO RPT	-0-	-37882 B	-0-				Y	NO RPT		125

PINNELL YTURRIA		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572			
10	DLQ G-10	67649	-0-	67649 B	67649	67279	3	370 9	Y	336	320 1	112
11	DLQ G-10	75541	-0-	75541 B	143190	75121	3	420 9	Y	382	380 1	114
12	DLQ G-10	67786	-0-	67786 B	210976	67380	3	406 9	Y	369	398 1	85
01	287899 X	76923	-0-	-210976 B	-0-	76384	3	539 9	Y	490	461 1	114
02	73022 X	72171	-0-	-851 B	-0-	71558	3	613 9	Y	557	515 1	156
03	78058 X	NO RPT	-0-	-78058 B	-0-				Y	NO RPT		156

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #:		123	RRCID ->	281658	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10687	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT			-0-

PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10552 - 10574	
10	DLQ G-10	39496	-0-	39496	B	39496	39152 3	344 9	Y	313	291 1	102
11	DLQ G-10	36162	-0-	36162	B	75658	35811 3	351 9	Y	319	324 1	97
12	DLQ G-10	37017	-0-	37017	B	112675	36700 3	317 9	Y	288	317 1	68
01	150280 X	37605	-0-	-112675	B	-0-	37159 3	446 9	Y	405	379 1	94
02	36801 X	35261	-0-	-1540	B	-0-	34704 3	557 9	Y	506	460 1	140
03	39339 X	NO RPT	-0-	-39339	B	-0-			Y	NO RPT		140

PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10563 - 10608	
10	DLQ G-10	12148	-0-	12148	B	12148	11877 3	271 9	Y	246	235 1	82
11	DLQ G-10	11990	-0-	11990	B	24138	11670 3	320 9	Y	291	287 1	86
12	DLQ G-10	9914	-0-	9914	B	34052	9663 3	251 9	Y	228	259 1	55
01	45986 X	11934	-0-	-34052	B	-0-	11591 3	343 9	Y	312	294 1	73
02	13369 X	10668	-0-	-2701	B	-0-	10304 3	364 9	Y	331	310 1	94
03	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	B	-0-			Y	NO RPT		94

QUINTO CREEK (KOHLER)		73830 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
ALARON ENERGY, INC.		010450										
BRUNS		WELL #:		1	RRCID ->	257960	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3541 - 3544	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 3826 - 3829	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 6		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 6		N	-0-		-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5494 - 5496	
10	124 #	-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-		177
11	120 #	-0-	-0-	-120		-0-			N	-0-		177
12	93 #	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-		177
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		177
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		177
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		177

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																	
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101																	
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																	
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101																	
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																	
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101																	
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																	
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124																	
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A																	

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					96
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					102
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-	102	1			-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	2	30	9	N	27					27
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2					29

RAMIRENO (WILCOX)		//CONT.// 74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-			41
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			41
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-			41
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			41
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-			41
*03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			41

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34 1	673 2	N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 1	625 2	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32 1	656 2	N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	683 2	N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	625 2	N	-0-			-0-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	327	-0-	-448	-0-	56 1	271 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	425	-0-	-775	-0-	85 1	340 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	627	-0-	-613	-0-	113 1	514 2	N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	131 1	631 2	N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	136 1	654 2	N	-0-			-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	133 1	668 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594													
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184							
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	497	1	48	2	Y	-0-				40
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	478	1	43	2	Y	-0-				40
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	408	1	81	2	Y	-0-				40
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	412	1	54	2	Y	6				46
						7	9								
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	398	1	114	2	Y	-0-				46
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	393	1	76	2	Y	-0-				46

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620							
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	Y	-0-				18
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	1	3	2	Y	-0-				18
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	Y	-0-				18
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	-0-				18
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	Y	-0-				18
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	Y	-0-				18

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206							
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	Y	-0-				15
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	1	2	2	Y	-0-				15
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	86	1	17	2	Y	-0-				15
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	94	1	12	2	Y	1				16
						1	9								
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	-0-				16
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	2	Y	-0-				16

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484							
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	162	1	787	2	N	-0-				-0-
11	900 N	830	-0-	-70	-0-	166	1	664	2	N	-0-				-0-
12	961 N	818	-0-	-143	-0-	148	1	670	2	N	-0-				-0-
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	145	1	703	2	N	-0-				-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	147	1	712	2	N	-0-				-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	141	1	709	2	N	-0-				-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624							
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	382	1	1858	2	N	-0-				-0-
11	2160 N	1746	-0-	-414	-0-	349	1	1397	2	N	-0-				-0-
12	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	339	1	1540	2	N	-0-				-0-
01	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	324	1	1565	2	N	-0-				-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	317	1	1533	2	N	-0-				-0-
*03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	326	1	1639	2	N	-0-				-0-

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

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.		120105								
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, R.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 069143		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
STRATA OPERATING, INC.		825445								
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
STRATA OPERATING, INC.		825445								
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488								
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	3	N	-0-					5
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	3	N	-0-					5
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	N	-0-					5
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	3	N	-0-					5
02	1595 N	1506	-0-	-89	-0-	74	1	1432	3	N	-0-					5
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	N	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279								
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	32	1	593	3	N	-0-					8
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-					8
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-					8
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	N	-0-					8
02	725 N	587	-0-	-138	-0-	29	1	558	3	N	-0-					8
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963								
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997								
10	713 N	539	-0-	-174	-0-	27	1	512	3	N	-0-					47
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	N	-0-					47
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	N	-0-					47
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	N	-0-					47
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					47
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	54	1 1017 3	N	-0-		50
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	36	1 716 3	N	-0-		50
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	43	1 892 3	N	-0-		50
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1 988 3	N	-0-		50
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1 813 3	N	-0-		50
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		50

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	77	1 1463 3	N	-0-		80
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1 1424 3	N	-0-		80
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1 1221 3	N	-0-		80
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1 1510 3	N	-0-		80
02	1450 N	1166	-0-	-284	-0-	57	1 1109 3	N	-0-		80
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		80

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	113	1 2129 3	N	-0-		8
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	101	1 2015 3	N	-0-		8
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	103	1 2125 3	N	-0-		8
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1 2091 3	N	-0-		8
02	2059 N	1931	-0-	-128	-0-	95	1 1836 3	N	-0-		8
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1 289 3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1 326 3	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1 250 3	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1 332 3	N	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1 310 3	N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

10	558 N	275	-0-	-283	-0-	14	1 259 3	N	2	2 8	5
						2	9				
11	420 N	72	-0-	-348	-0-	3	1 69 3	N	-0-		5
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1 199 3	N	-0-		5
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1 353 3	N	-0-		5
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1 132 3	N	-0-		5
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		5

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1185	N	1185	-0-	-0-	60	1	1125	3	N	-0-	20
11	1094	N	1094	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	-0-	20
12	325	N	325	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-	20
01	769	N	769	-0-	-0-	39	1	730	3	N	-0-	20
02	812	N	754	-0-	-58	37	1	717	3	N	-0-	20
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	20

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
10	1085	N	949	-0-	-136	48	1	901	3	N	-0-	-0-
11	960	N	913	-0-	-47	43	1	870	3	N	-0-	-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	47	1	982	3	N	-0-	-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	50	1	962	3	N	-0-	-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	45	1	858	3	N	-0-	-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426			
10	655	N	655	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-	28
11	755	N	755	-0-	-0-	36	1	719	3	N	-0-	28
12	756	N	756	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-	28
01	675	N	675	-0-	-0-	34	1	641	3	N	-0-	28
02	725	N	592	-0-	-133	29	1	563	3	N	-0-	28
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145										
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738			
10	1	N	1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1426 N	1241	-0-	-185 B	-44060	570 1	671 2	N	-0-	-0-
11		960 N	1209	-0-	249 B	-43811	494 1	715 2	N	-0-	-0-
12		775 N	1253	-0-	478 B	-43333	589 1	664 2	N	-0-	-0-
01		1240 N	1363	-0-	123 B	-43210	570 1	793 2	N	-0-	-0-
02		1160 N	1139	-0-	-21 B	-43210	532 1	607 2	N	-0-	-0-
03		1240 N	1234	-0-	-6 B	-43210	551 1	683 2	N	-0-	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14181			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-14181			N	NO RPT	-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 178369		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 53		RRCID -> 117983		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 54		RRCID -> 126935		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384			
10		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		N	-0-	-0-
11		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 3		N	-0-	-0-
12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3		N	-0-	-0-
01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-	-0-
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-	-0-
*03		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-	-0-

YTURRIA, H. ET AL		WELL #: 401		RRCID -> 175600		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	393	-0-	393	393	393	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	913	-0-	913	1306	913	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	813	-0-	813	2119	813	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	929	-0-	929	3048	929	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	717	-0-	717	3765	717	3	Y	-0-		2
*03	1300 N	1080	-0-	-220	3545	1080	3	Y	-0-		2

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266			
10	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	3	N	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900			
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	175	128	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	305	130	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	430	125	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	526	96	3	Y	-0-		-0-
*03	664 N	138	-0-	-526	-0-	138	3	Y	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
10	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	814	-0-	814	1451	814	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	606	-0-	606	2057	606	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3258	1201	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	650	-0-	650	3908	650	3	Y	-0-		-0-
*03	1300 N	809	-0-	-491	3417	809	3	Y	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
10	589 N	107	-0-	-482	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	450 N	236	-0-	-214	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	6	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			10

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
10	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
10	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	236	-0-	236	294	236	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	193	-0-	193	487	193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	695	208	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	850	155	3			Y	-0-					-0-
*03	1089 N	239	-0-	-850	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228										
YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-			-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE)				75040 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194										
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	283615	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3896 - 3909		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-				N	105			280
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102			382
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	182	1	297
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	104	181	1	220
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97			317
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			317

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SIDELINE ENERGY INC.				779921										
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:			RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9226 - 9256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999														

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
ELECTRAGAS, INC.				247628										
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	7455 - 7462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390				WELL #:	3	RRCID ->	157431	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7443 - 7456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 349		WELL #:	6	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 0 - 7513
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 8270 - 8284
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 8160 - 8216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359 PERF. 8298 - 8321
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471 PERF. 8354 - 8366
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449 PERF. 8342 - 8360
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		2		RRCID -> 215823		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10464		PERF.10946 - 11006	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11498 - 11553	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 343		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729		PERF.10894 - 11156	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 345		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066		PERF.10479 - 11006	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576		PERF.10757 - 11427	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13040 - 13649	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.//		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.//		153474								
STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 5		RRCID -> 226726		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 348		WELL #: 5		RRCID -> 246011		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 424		WELL #: 7		RRCID -> 164962		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #: 1		RRCID -> 111396		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)		75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 342		WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)		75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 215054		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #: 3		RRCID -> 043367		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414		WELL #: 4		RRCID -> 164604		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068)		75279 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 272677		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814				
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
STATE TRACT 343		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085												
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4498 - 4560				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019														

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223				
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	158	2	N	1			9
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	1	9	139	2	N	2	2	1	9
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	9	194	2	N	14			23
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	N	-0-	3	1	11
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	11	1	113	2	N	3	4	1	10
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	20	1	177	2	N	3	2	1	11
						3	9							

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6642 - 6811				
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	156	1	422	2	N	-0-			20
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	156	1	401	2	N	-0-			20
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	188	1	408	2	N	-0-			20
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	153	1	403	2	N	4	2	1	22
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	165	1	387	2	N	2	1	1	23
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	183	1	409	2	N	2	5	1	20
						2	9							

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6585 - 6800				
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-			55
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			55
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			55
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			55
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1909 3	15 9	N	14			126
11	1950 N	1488	-0-	-462	-0-	1479 3	9 9	N	8			134
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1438 3	9 9	N	8			142
01	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1652 3	19 9	N	17			159
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	23 1	1055 3	N	27			186
						30 9						
03	1457 N	947	-0-	-510	-0-	936 3	11 9	N	10			196

KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1754 3	52 9	N	47			309
11	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1707 3	53 9	N	48			357
12	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1752 3	77 9	N	70	170 1		257
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1746 3	58 9	N	53			310
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	38 1	1731 3	N	48			358
						53 9						
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2283 3	31 9	N	28			386

REISER (WILCOX)				75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
K & H FEE 942		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)				76047 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	2 1	28 2	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	N	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	7 1	104 2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-			-0-
02	174 N	78	-0-	-96	-0-	5 1	73 2	N	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	4 1	58 2	N	-0-			-0-

REYES (2500)				76099 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
FIRST ROCK, INC.				269028								
TOM CREWS		WELL #:		4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970 - 1980
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)		76156 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC		073151											
LONG & DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 284077		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2625 - 2922			

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

RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #: 6		RRCID -> 218827		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2719 - 2727			

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036421		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 1620		PERF. N/A			

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
DECKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 033336		COMPL. DATE 06/10/1950		TOTAL DEPTH 1754		PERF. N/A			

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #: 2 F		RRCID -> 012871		COMPL. DATE 01/23/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-

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

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6766 - 6776
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5236 - 5240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10216 - 10226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8846 - 8856
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7440 - 7446
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

10 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

10 14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2019 - P/A 10/03/19

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2019												

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2019 - P/A 09/10/19												

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136 1		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2019 - P/A 10/09/19												

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005												

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING			76410 100 235945		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
ESTELL, MARY KING			WELL #: A 12		RRCID -> 012898			COMPL. DATE 05/09/1962			TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 13		RRCID -> 012899			COMPL. DATE 09/05/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 17		RRCID -> 012903			COMPL. DATE 12/09/1944			TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A		
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 25		RRCID -> 039367			COMPL. DATE 06/24/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 12		RRCID -> 045201			COMPL. DATE 12/04/1968			TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 31		RRCID -> 053658			COMPL. DATE 04/29/1983			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 28		RRCID -> 064193			COMPL. DATE 08/27/1975			TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ESTELL, MARY KING										WELL #: J 2	RRCID -> 118680	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5361	- 5366	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING										WELL #: B 17	RRCID -> 137650	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 5651	PERF. 2355	- 2400	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING										WELL #: J 1	RRCID -> 143583	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3920	- 3940	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING										WELL #: B 7	RRCID -> 145009	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5196	- 5209	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	N	-0-					-0-
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	69	1	1136	2	N	-0-					-0-
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING										WELL #: B 9	RRCID -> 145591	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 5414	PERF. 5014	- 5098	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING										WELL #: B 27	RRCID -> 145592	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 5668	PERF. 5082	- 5109	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESTELL, MARY KING										WELL #: A 2	RRCID -> 149154	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 4791	- 4856	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966								
10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	Y	-0-					-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120								
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945												
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	2	N	-0-			-0-
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	-0-			-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122						
10	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	697	1	988	2	Y	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	201	1	987	2	Y	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	151	1	1284	2	Y	-0-			-0-
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	280	1	1129	2	Y	-0-			-0-
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	283	1	939	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485						
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-			84
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			84
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			84
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			84
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178						
10	3112 X	1032	-0-	-2080	-0-	427	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	75	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	Y	-0-			-0-
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	127	1	511	2	Y	-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	129	1	429	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
10	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	462	1	655	2	Y	4	134
						4	9					
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	352	1	1725	2	Y	-0-	134
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1004	2	Y	25	159
						28	9					
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	246	1	990	2	Y	-0-	159
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	358	1	1188	2	Y	13	172
						14	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	172

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222				
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: B 15	RRCID -> 253813	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4990	- 4998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29	RRCID -> 253817	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5272	- 5282			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20	RRCID -> 253828	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 5174	- 5180			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14	RRCID -> 253833	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5372	- 5380			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10	RRCID -> 265457	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 5389	PERF. 5192	- 5198			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2	RRCID -> 270497	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5540	- 5544			
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	67 1	1051 2	N	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36 1	540 2	N	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 2	N	-0-	-0-
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80 1	1315 2	N	-0-	-0-
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	91 1	1417 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	451 1	639 2	Y	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	181 1	890 2	Y	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	106 1	898 2	Y	-0-	-0-
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	221 1	891 2	Y	-0-	-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	221 1	733 2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER)		76410 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120668		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	25 1 3

RIGGAN (F-20)		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748								
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223510		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
01	T. A.	59	-0-	59	59	31 3	28 9	Y	25	61
02	1960 X	1901	-0-	-59	-0-	109 1	1777 3	Y	14	75
*03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	15 9	7 2	Y	-0-	75

THOMAS UNIT		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
THOMAS UNIT		216748								
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230934		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	15 1	26 3	Y	27	41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9		Y	11	52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	5270	4393	-0-	-877 B	-2099	577	1	3816	3	Y	-0-					-0-	
11	4590 #	3804	-0-	-786 B	-2885	520	1	3284	3	Y	-0-					-0-	
12	4960 #	4631	-0-	-329 B	-3214	699	1	3932	3	Y	-0-					-0-	
01	4960 #	4789	-0-	-171 B	-3385	688	1	4101	3	Y	-0-					-0-	
02	4640 #	4970	-0-	330 B	-3055	721	1	4247	3	Y	2	2	0			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2465	CANCELLED UNDERAGE ->		-590											
03	4619 #	5086	-0-	467 B	-1998	663	1	4423	3	Y	-0-					-0-	

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A									
10	310 #	234	-0-	-76 B	-581	31	1	203	3	Y	-0-					-0-	
11	300 #	200	-0-	-100 B	-681	27	1	173	3	Y	-0-					-0-	
12	279 #	125	-0-	-154 B	-835	19	1	106	3	Y	-0-					-0-	
01	279 #	109	-0-	-170 B	-1005	16	1	93	3	Y	-0-					-0-	
02	232 #	181	-0-	-51 B	-1056	26	1	155	3	Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-613	CANCELLED UNDERAGE ->		-443											
03	248 #	133	-0-	-115 B	-728	17	1	116	3	Y	-0-					-0-	

RINCON (B-2 FRIO)			//CONT.//		76721 147	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
SLICK, T.B. EST -A-			WELL #:		150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (C-7)					76721 189	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
SLICK, T. B., EST. -E- -537			WELL #:		4	RRCID ->	012922	COMPL. DATE	12/08/1956	TOTAL DEPTH	4115	PERF. N/A
10		217 N	5	-0-	-212		-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11		60 N	22	-0-	-38		-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-
12		29 N	29	-0-	-0-		-0-	4 1	25 3	Y	-0-	-0-
01		20 N	20	-0-	-0-		-0-	3 1	17 3	Y	-0-	-0-
02		29 N	7	-0-	-22		-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
03		31 N	14	-0-	-17		-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-

RINCON (E 1 & 2)					76721 210	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
SLICK, T. B. EST. -A- 527			WELL #:		185	RRCID ->	200506	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 4126 - 4146
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527			WELL #:		203	RRCID ->	249515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4037 - 4763
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY					881167							
GARCIA, M.M. "D"			WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3393 - 3403
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

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

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	55 1	362 3	Y	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	58 1	363 3	Y	-0-		-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	66 1	369 3	Y	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	63 1	376 3	Y	-0-		-0-
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	59 1	344 3	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	55 1	362 3	Y	7	6 0	1
							8 9					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898			
10		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	293 1	1936 3	Y	-0-		-0-
11		2370 N	2243	-0-	-127	-0-	306 1	1937 3	Y	-0-		-0-
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	351 1	1975 3	Y	-0-		-0-
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	337 1	2008 3	Y	-0-		-0-
02		2175 N	2153	-0-	-22	-0-	312 1	1840 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
03		2325 N	1992	-0-	-333	-0-	259 1	1733 3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456			
10		1395 N	739	-0-	-656	-0-	97 1	642 3	Y	-0-		-0-
11		1530 N	963	-0-	-567	-0-	132 1	831 3	Y	-0-		-0-
12		1302 N	941	-0-	-361	-0-	142 1	799 3	Y	-0-		-0-
01		744 N	520	-0-	-224	-0-	75 1	445 3	Y	-0-		-0-
02		928 N	264	-0-	-664	-0-	37 1	221 3	Y	5	4 0	1
							6 9					
03		930 N	659	-0-	-271	-0-	86 1	572 3	Y	1	1 0	1
							1 9					

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510			
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327								
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	301	1	1997	3	Y	-0-					-0-
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	275	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	2356 X	1483	-0-	-873	-0-	224	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	459	1	2731	3	Y	-0-					-0-
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	396	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	396	1	2640	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304								
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4083	3	Y	67	67	0			13
						74	9									
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	626	1	3951	3	Y	57	59	0			11
						63	9									
12	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	667	1	3754	3	Y	86	83	0			14
						95	9									
01	4774 X	4465	-0-	-309	-0-	629	1	3753	3	Y	75	74	0			15
						83	9									
02	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	574	1	3387	3	Y	53	55	0			13
						58	9									
03	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	543	1	3623	3	Y	76	75	0			14
						84	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812								
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	87	-0-	87	87	13	3	74	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	186 N	14	-0-	-172	-0-		1 1	13 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-		19 1	117 3	Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-		49 1	279 3	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-		35 1	208 3	Y	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		24 1	143 3	Y	3	2 0	1
							3 9					
03	341 N	271	-0-	-70	-0-		34 1	229 3	Y	7	6 0	2
							8 9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708						
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-		
03	T. A.	20	-0-	20	-0-	1	1	Y	6	6	0	-0-		
						7	9							

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852						
10	744 X	458	-0-	-286	-0-	60	1	395	3	Y	3	10	0	2
						3	9							
11	720 X	677	-0-	-43	-0-	91	1	576	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	620 X	472	-0-	-148	-0-	70	1	399	3	Y	3	4	0	1
						3	9							
01	620 X	7	-0-	-613	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
02	667 X	493	-0-	-174	-0-	70	1	417	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
03	713 X	681	-0-	-32	-0-	88	1	590	3	Y	3	3	0	1
						3	9							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	4	-0-	-0-		1 1		3 3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	19	-0-	19		3 1		16 3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-		90 1		589 3	Y	-0-					-0-
11	570 N	157	-0-	-413	-0-		22 1		135 3	Y	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-		40 1		223 3	Y	-0-					-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-		64 1		385 3	Y	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-		75 1		445 3	Y	-0-					-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		57 1		377 3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
10	6262 X	4482	-0-	-1780	-0-	578	1	3819	3	Y	77	78	0			16
						85	9									
11	6060 X	2274	-0-	-3786	-0-	308	1	1945	3	Y	19	28	0			7
						21	9									
12	5890 X	183	-0-	-5707	-0-	28	1	155	3	Y	-0-	7	0			-0-
01	5704 X	166	-0-	-5538	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	4205 X	349	-0-	-3856	-0-	51	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	4495 X	93	-0-	-4402	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196								
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684								
10	6634 X	5221	-0-	-1413	-0-	676	1	4471	3	Y	67	66	0			17
						74	9									
11	6060 X	5526	-0-	-534	-0-	748	1	4715	3	Y	57	59	0			15
						63	9									
12	5611 X	5053	-0-	-558	-0-	752	1	4232	3	Y	63	64	0			14
						69	9									
01	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	668	1	3985	3	Y	48	49	0			13
						53	9									
02	5336 X	4002	-0-	-1334	-0-	571	1	3374	3	Y	52	51	0			14
						57	9									
03	5704 X	4183	-0-	-1521	-0-	539	1	3593	3	Y	46	49	0			11
						51	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
RRCID -> 230018										COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6462 - 7408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 239	RRCID -> 241069	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6379 - 7314
10	5673 X	5432	-0-	-241	-0-	702 1	4646 3	Y	76	73 0			11	
11	5730 X	4671	-0-	-1059	-0-	84 9	3951 3	Y	85	84 0			12	
12	5921 X	4967	-0-	-954	-0-	626 1	4150 3	Y	72	76 0			8	
01	5921 X	4990	-0-	-931	-0-	94 9	4215 3	Y	62	62 0			8	
02	5220 X	4127	-0-	-1093	-0-	79 9	3485 3	Y	47	49 0			6	
03	5425 X	2341	-0-	-3084	-0-	707 1	2016 3	Y	21	27 0			-0-	
						68 9								
						52 9								
						302 1								
						23 9								
SLICK T.B. ESTATE "B" 528										WELL #: 245	RRCID -> 246611	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 4898 - 5534
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLICK, T.B. STATE "H"536										WELL #: 1	RRCID -> 246618	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3673 - 3682
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536										WELL #: 240	RRCID -> 250568	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6502 - 8196
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25 1	172 3	Y	-0-				-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33 1	207 3	Y	-0-				-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39 1	222 3	Y	-0-				-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40 1	233 3	Y	-0-				-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	37 1	218 3	Y	5	5 0			-0-	
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 9	225 3	Y	9	8 0			1	
						34 1								
						10 9								

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		244	RRCID -> 255770			COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6428 - 6800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	4061 X	3607	-0-	-454	-0-	459	1	3037	3	Y	101	98 0	16
						111	9						
11	3930 X	3568	-0-	-362	-0-	475	1	2999	3	Y	85	88 0	13
						94	9						
12	3906 X	1776	-0-	-2130	-0-	260	1	1462	3	Y	49	56 0	6
						54	9						
01	3906 X	3440	-0-	-466	-0-	487	1	2901	3	Y	47	47 0	6
						52	9						
02	3451 X	3286	-0-	-165	-0-	468	1	2761	3	Y	52	51 0	7
						57	9						
03	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	428	1	2859	3	Y	68	67 0	8
						75	9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		251	RRCID -> 256190			COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7991 PERF. 6700 - 7892	
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	608	1	4025	3	Y	168	164 0	32
						185	9						
11	5070 X	4373	-0-	-697	-0-	577	1	3640	3	Y	142	146 0	28
						156	9						
12	5239 X	4307	-0-	-932	-0-	632	1	3551	3	Y	113	121 0	20
						124	9						
01	5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	585	1	3489	3	Y	87	89 0	18
						96	9						
02	4698 X	3991	-0-	-707	-0-	567	1	3345	3	Y	72	74 0	16
						79	9						
03	4805 X	4445	-0-	-360	-0-	570	1	3800	3	Y	68	72 0	12
						75	9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:		254	RRCID -> 257419			COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8110 PERF. 7506 - 7528	
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	413	1	2730	3	Y	77	78 0	15
						85	9						
11	3000 X	2755	-0-	-245	-0-	368	1	2324	3	Y	57	60 0	12
						63	9						
12	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	410	1	2308	3	Y	63	64 0	11
						69	9						
01	3193 X	2609	-0-	-584	-0-	366	1	2179	3	Y	58	57 0	12
						64	9						
02	3016 X	2460	-0-	-556	-0-	348	1	2054	3	Y	53	53 0	12
						58	9						
03	3224 X	2380	-0-	-844	-0-	305	1	2033	3	Y	38	42 0	8
						42	9						

SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:		253	RRCID -> 257580			COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7394 PERF. 6854 - 7030	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	428 1	2830 3	Y	42 41 0	3
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	46 9	2417 3	Y	57 55 0	5
12	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	63 9	2162 3	Y	41 44 0	2
01	3317 X	2522	-0-	-795	-0-	384 1	2132 3	Y	29 30 0	1
02	3103 X	2312	-0-	-791	-0-	45 9	1934 3	Y	45 42 0	4
03	3317 X	2500	-0-	-817	-0-	32 9	2101 3	Y	76 72 0	8
						358 1				
						328 1				
						50 9				
						84 9				

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984		
10	1023 N	810	-0-	-213	-0-	102 1	673 3	Y	32 28 0	5
11	1140 N	709	-0-	-431	-0-	35 9	567 3	Y	47 44 0	8
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	90 1	796 3	Y	29 32 0	5
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	52 9	711 3	Y	-0- 5 0	-0-
02	696 N	688	-0-	-8	-0-	142 1	588 3	Y	-0- -0-	-0-
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	32 9	685 3	Y	47 41 0	6
						119 1				
						100 1				
						103 1				
						52 9				

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782		
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	79 1	525 3	Y	-0-	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	86 1	538 3	Y	-0-	-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	97 1	541 3	Y	-0-	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	93 1	554 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	79 1	468 3	Y	1 1 0	-0-
*03	3100 N	10515	-0-	7415	7415	1 9	9092 3	Y	54 46 0	8
						59 9				

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	239 1	1582 3	N	-0-	4 0		-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	222 1	1400 3	N	-0-			-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	261 1	1471 3	N	-0-			-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	268 1	1601 3	N	-0-			-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	257 1	1515 3	N	-0-			-0-
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	284 1	1891 3	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 1	76 3	N	1	1 0		-0-
						1 9						
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126				
10	527 N	383	-0-	-144	-0-	50 1	333 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	55 1	350 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	61 1	344 3	Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	56 1	336 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	320	-0-	-86	-0-	46 1	274 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	39 1	257 3	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394				
URSHEL, C. F.		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476						
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			64
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-	54	1	10
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			10
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			10
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			10
03	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2		N	-0-			10

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800						
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2		N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311		
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3251 2	66 9	N	60	60
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-	1
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-	1
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-	1
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-	1
*03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3007 2	2 9	N	2	3

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	2	14	9	N	13					15
11	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1409	2	21	9	N	19	23	1			11
12	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					11
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					11
02	1392 N	1286	-0-	-106	-0-	1286	2			N	-0-					11
03	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1342	2	12	9	N	11					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
10	7409 X	5951	-0-	-1458	-0-	5951	2			N	-0-					2
11	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6491	2	6	9	N	5	2	1			5
12	6851 X	6008	-0-	-843	-0-	6008	2			N	-0-					5
01	6851 X	6067	-0-	-784	-0-	6067	2			N	-0-					5
02	6409 X	5502	-0-	-907	-0-	5502	2			N	-0-					5
03	6727 X	5691	-0-	-1036	-0-	5542	2	149	9	N	135					140

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6252 - 6264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6900 - 7034				
10	3100 N	3390	-0-	290	1098	3390	2			N	-0-			-0-
11	4092 X	2994	-0-	-1098	-1098	2994	2			N	-0-			-0-
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
*03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6456 - 6593				
10	5735 X	934	-0-	-4801	-0-	934	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	820	-0-	-2330	-0-	820	2			N	-0-			-0-
12	775 X	364	-0-	-411	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01	930 X	123	-0-	-807	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	870 X	47	-0-	-823	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	930 X	26	-0-	-904	-0-	26	2			N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6077 - 6748				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6494 - 6508				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7588 - 7618				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6578 - 6598				
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	431	2	127	9	N	115	185	1	40
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-	40	1	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6045 - 6263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			7
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			7
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			7
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			7
02	551 N	171	-0-	-380	-0-	171	2			N	-0-			7
*03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			7

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6580 - 6668				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 6961 - 7030				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			57
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			57
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			57
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			57
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6992 - 7122				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7124 - 8180				
10	2635 N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			N	-0-			114
11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			114
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			114
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			114
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-			114
03	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2653	2	10	9	N	9			123

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5900 - 6920				
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 6186 - 6208				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

RINCON (VICKSBURG CONS.) PYLE PETROLEUM, INC. SLICK		//CONT.//	76721 550 683968	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143																
10		1085 X	1050	-0-	-35	-0-	68 1	974 2		N		7				95
11		1020 X	916	-0-	-104	-0-	8 9									110
12		1054 N	898	-0-	-156	-0-	59 1	840 2		N		15				122
*01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	17 9									136
*02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	58 1	827 2		N		12				140
*03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	13 9									152

SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.																
WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1

CARDENAS, R.R.																
WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938																
10		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	524 1	13713 2		Y		568	573 1			55
11		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	625 9									76
12		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	379 1	13326 2		Y		361	340 1			60
01		14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	397 9									55
02		DLQ G-10	13589	-0-	13589	13589	14735 2	495 9		Y		450	466 1			12
*03		28221 X	14632	-0-	-13589	-0-	119 1	13981 2		Y		341	346 1			65

CARDENAS, R.R.																
WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

ORIVE, A.																
WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643																
10		1395 N	1336	-0-	-59	-0-	48 1	1264 2		Y		22	22 1			5
11		1440 N	1132	-0-	-308	-0-	24 9									5
12		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	31 1	1087 2		Y		13	13 1			5
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	14 9									4
02		DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	1138 2	22 9		Y		20	20 1			3
*03		2627 N	1122	-0-	-1505	-0-	13 1	1529 2		Y		14	15 1			5

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 5		RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5586	-	5594			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	-	7254			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	-	5542			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	-	6350			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	-	5768			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 4080	-	4094			
10	2228 X	979	-0-	-1249	-0-	32 1	826 2	Y	110	111	1	42
						121 9						
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	23 1	813 2	Y	507	477	1	72
						558 9						
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	439 2	695 9	Y	632	654	1	50
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	5 1	541 2	Y	480	487	1	43
						528 9						
02	1044 N	932	-0-	-112	-0-	351 2	581 9	Y	528	571	1	-0-
03	1116 N	421	-0-	-695	-0-	14 1	198 2	Y	190	170	1	20
						209 9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900				
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23 1	598 2	Y	3	3 1	4	
						3 9						
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	17 1	587 2	Y	3	2 1	5	
						3 9						
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 2	1 9	Y	1	2 1	4	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	5 1	577 2	Y	2	2 1	4	
						2 9						
02	DLQ G-10	485	-0-	485	485	483 2	2 9	Y	2	3 1	3	
*03	978 N	493	-0-	-485	-0-	33 1	457 2	Y	3	2 1	4	
						3 9						

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1	-0-	1	425	1	2			Y	-0-				8
11	14B2 EXT	10	-0-	10	435	10	2			Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-				8
01	841 X	406	-0-	-435	-0-	3	1	403	2	Y	-0-				8
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392						
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	53	53	1		3
						58	9								
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	34	32	1		5
						37	9								
12	403 X	397	-0-	-6	-0-	351	2	46	9	Y	42	44	1		3
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	3	1	308	2	Y	33	33	1		3
						36	9								
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	312	2	40	9	Y	36	39	1		-0-
*03	659 N	307	-0-	-352	-0-	20	1	284	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740						
10	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	527	1	13774	2	Y	23	23	1		-0-
						25	9								
11	27060 X	8446	-0-	-18614	-0-	233	1	8198	2	Y	14	13	1		1
						15	9								
12	16554 X	8300	-0-	-8254	-0-	8279	2	21	9	Y	19	20	1		-0-
01	16554 X	7582	-0-	-8972	-0-	64	1	7501	2	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
02	DLQ G-10	17165	-0-	17165	17165	934	1	16213	2	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
*03	35357 X	18192	-0-	-17165	-0-	1215	1	16954	2	Y	21	19	1		2
						23	9								

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786								
10	2201 N	658	-0-	-1543	-0-	16	1	407	2	Y	214	216	1			23
						235	9									
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	Y	344	324	1			43
						378	9									
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	559	2	486	9	Y	442	458	1			27
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	6	1	659	2	Y	336	341	1			22
						370	9									
02	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	34	1	592	2	Y	370	392	1			-0-
						407	9									
*03	3000 N	2352	-0-	-648	385	118	1	1647	2	Y	534	478	1			56
						587	9									
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	2	Y	7	7	1			1
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1658	2	Y	4	4	1			1
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1922	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	15	1	1810	2	Y	4	4	1			1
02	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	1641	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3000 N	1788	-0-	-1212	435	119	1	1662	2	Y	6	6	1			1

 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

10	930 N	865	-0-	-65	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					1
11	810 N	778	-0-	-32	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					1
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			Y	-0-					1
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	6	1	750	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	2			Y	-0-					1
*03	1425 N	744	-0-	-681	-0-	50	1	694	2	Y	-0-					1

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

10	620 N	427	-0-	-193	-0-	8	1	209	2	Y	191	193	1			7
11	690 N	339	-0-	-351	-0-	210	9	6	1	Y	118	111	1			14
12	589 N	394	-0-	-195	-0-	130	9	227	2	Y	152	157	1			9
01	434 N	249	-0-	-185	-0-	1	1	121	2	Y	115	117	1			7
02	DLQ G-10	461	-0-	461	461	321	2	140	9	Y	127	134	1			-0-
*03	688 N	227	-0-	-461	-0-	14	1	198	2	Y	14	13	1			1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	923 2		-0-
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	23 1	Y	396 2		-0-
*03	526 N	107	-0-	-419	-0-	7 1	Y	100 2		-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770		
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		Y	-0-		76
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-		Y	-0-		76
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		Y	-0-		76
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		Y	-0-		76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
10	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	68	1	1770	2	Y	32	32	1			6
						35	9									
11	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	39	1	1356	2	Y	19	18	1			7
						21	9									
12	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1488	2	29	9	Y	26	27	1			6
01	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	14	1	1630	2	Y	20	20	1			6
						22	9									
02	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	1641	2	23	9	Y	21	23	1			4
*03	3000 N	1724	-0-	-1276	388	113	1	1580	2	Y	28	25	1			7
						31	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G.GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648								
10	2108 N	1347	-0-	-761	-0-	49	1	1280	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
11	1440 N	1225	-0-	-215	-0-	34	1	1180	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
12	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1282	2	13	9	Y	12	13	1			3
01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	11	1	1245	2	Y	10	10	1			3
						11	9									
02	DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	69	1	1199	2	Y	10	11	1			2
						11	9									
*03	2612 N	1333	-0-	-1279	-0-	88	1	1228	2	Y	15	13	1			4
						17	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620								
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
*03	947 N	305	-0-	-642	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512								
10	3348 X	2789	-0-	-559	-0-	100	1	2605	2	Y	76	77	1			14
						84	9									
11	3240 X	2718	-0-	-522	-0-	74	1	2590	2	Y	49	46	1			17
						54	9									
12	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2817	2	67	9	Y	61	63	1			15
01	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	22	1	2582	2	Y	46	47	1			14
						51	9									
02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	130	1	2262	2	Y	51	63	1			2
						56	9									
*03	4999 X	2551	-0-	-2448	-0-	166	1	2310	2	Y	68	61	1			9
						75	9									

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850								
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	246	-0-	-343	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
*03	306 N	138	-0-	-168	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060					
10	4185 X	3497	-0-	-688	-0-	128	1	3335	2	Y	31	32	1		3
11	4050 X	1735	-0-	-2315	-0-	47	1	1666	2	Y	20	18	1		5
12	4185 X	675	-0-	-3510	-0-	650	2	25	9	Y	23	24	1		4
01	3503 X	1126	-0-	-2377	-0-	9	1	1098	2	Y	17	18	1		3
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	1711	19	9	1596	2	Y	21	22	1		2
*03	4132 X	2421	-0-	-1711	-0-	160	1	2233	2	Y	25	23	1		4
		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120					
10	4960 X	3432	-0-	-1528	-0-	125	1	3272	2	Y	32	32	1		6
11	4800 X	3309	-0-	-1491	-0-	91	1	3197	2	Y	19	18	1		7
12	4960 X	3569	-0-	-1391	-0-	3541	2	28	9	Y	25	26	1		6
01	3627 X	1591	-0-	-2036	-0-	13	1	1557	2	Y	19	19	1		6
02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	21	9	23	9	Y	21	23	1		4
*03	4457 X	2300	-0-	-2157	-0-	154	1	2146	2	Y	-0-				4
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212					
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	51	1	1344	2	Y	6	6	1		1
11	1320 N	925	-0-	-395	-0-	25	1	896	2	Y	4	4	1		1
12	1116 N	550	-0-	-566	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1		1
01	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	9	1	1013	2	Y	3	3	1		1
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	64	1	1110	2	Y	4	4	1		1
*03	2198 N	1020	-0-	-1178	-0-	68	1	946	2	Y	5	5	1		1
HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214					
10	1670 X	219	-0-	-1451	-0-	7	1	178	2	Y	31	32	1		1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	-0-				1
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				1
01	1488 X	134	-0-	-1354	-0-	1	1	133	2	Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1		2

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220												
10	341 N	48	-0-	-293	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	94 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-			-0-
*03	22 N	12	-0-	-10	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962												
10	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	49 1	1288 2	Y	74	75 1		15
						81 9						
11	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	27 1	948 2	Y	51	48 1		18
						56 9						
12	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1030 2	70 9	Y	64	66 1		16
01	1426 N	940	-0-	-486	-0-	7 1	880 2	Y	48	49 1		15
						53 9						
02	DLQ G-10	874	-0-	874	874	44 1	769 2	Y	55	62 1		8
						61 9						
*03	1752 N	878	-0-	-874	-0-	55 1	766 2	Y	52	47 1		13
						57 9						
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738												
10	2325 N	1202	-0-	-1123	-0-	44 1	1158 2	Y	-0-			1
11	930 N	497	-0-	-433	-0-	14 1	483 2	Y	-0-			1
12	1085 N	532	-0-	-553	-0-	532 2		Y	-0-			1
01	1209 N	625	-0-	-584	-0-	5 1	620 2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	641	-0-	641	641	35 1	606 2	Y	-0-			1
*03	1433 N	792	-0-	-641	-0-	53 1	739 2	Y	-0-			1
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708			
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	6	1	197	2	Y	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	2	1	229	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-
*03	223 N	115	-0-	-108	-0-	8	1	107	2	Y	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042			
10	19406 X	12345	-0-	-7061	-0-	452	1	11814	2	Y	72
						79	9				72
11	18780 X	15683	-0-	-3097	-0-	430	1	15152	2	Y	92
						101	9				87
12	19406 X	12985	-0-	-6421	-0-	12918	2	67	9	Y	61
01	19406 X	7151	-0-	-12255	-0-	60	1	7039	2	Y	63
						52	9				47
02	18154 X	3386	-0-	-14768	-0-	3331	2	55	9	Y	50
03	19406 X	1920	-0-	-17486	-0-	123	1	1722	2	Y	53
						75	9				61

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770			
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425								
FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161		
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413		
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 7806 - 7826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)				76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5640 - 5660				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5644 - 5672				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)				76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4889 - 5538				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)				76721 700	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 C	RRCID ->	175937	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5482 - 5570				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AC	RRCID ->	176138	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5568 - 5626				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992																
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
REA OIL & GAS, INC. 695743																
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A																
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)			76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
REA OIL & GAS, INC.			695743									
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233	COMPL. DATE 06/17/1975	TOTAL DEPTH 6173	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH			76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ "B"			WELL #: 29 L		RRCID -> 133856	COMPL. DATE 03/05/1990	TOTAL DEPTH 5671	PERF. 5760 - 5780				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915									
D.D. OIL CO. -B-			WELL #: 9		RRCID -> 252712	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3797 - 3805				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1)			76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915									
GARZA-RIVAS UNIT			WELL #: 105		RRCID -> 135799	COMPL. DATE 09/02/1990	TOTAL DEPTH 4397	PERF. 3249 - 3264				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)			76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J.F.B.			WELL #: 17 C		RRCID -> 062140	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A				
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20										

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 25		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	218	1	1444	3	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	232	1	1464	3	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	258	1	1453	3	Y	23	20	0	3
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	213	1	1268	3	Y	43	39	0	7
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	245	1	1444	3	Y	18	21	0	4
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	236	1	1570	3	Y	-0-	4	0	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KING EDMUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196						
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			64
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			64
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			64
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			64
02	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-			64
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			64

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
GARZA, JUAN M.		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
RINCON, NORTH (FRIO E) SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B. 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR 758492												
WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO. EVELYN CAMERON STATE 794541												
WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (FRIO 5300) MERIT ENERGY COMPANY THOMAS, MARY S. 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 561136												
WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (G-76) BLUE AGAVE RESOURCES, LLC GARZA STATE UNIT 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR 076425												
WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
RINCON, NORTH (STRAY 3050) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B- 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR 386310												
WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B. 758492												
WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		//CONT.//		76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		//CONT.//		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		7A	RRCID ->	199513	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 2980 - 2989		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541				CNTY: STARR					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	160580	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2848 - 2870		
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)				76723 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170									
EDMUNDS, A. K.		WELL #:		3	RRCID ->	176905	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 3149 - 3159		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915				CNTY: STARR					
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:		0304	RRCID ->	075911	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)				76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		WELL #:		794541									
CAMERON, EVELYN		WELL #:		5	RRCID ->	160582	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3128 - 3176		
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			83
11	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2		N	-0-			83
12	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2		N	-0-			83
01	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2		N	-0-			83
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	982	2		N	-0-			83
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2		N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202		
10	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-			-0-
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID ->	073238	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4389	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3800)				76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
EDMUNDS, A. K.		WELL #:		2A	RRCID ->	175271	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3785 - 3825
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3740 - 3749
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)			76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
COATES 553			WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)			76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.			758492										
HEARD, J. F. B.			WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960)			76723 431		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
EDMUNDS, A.K.			WELL #: 1 A		RRCID -> 127162		COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492										
HEARD, J.F.B.			WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541					
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #: 4	RRCID -> 161394	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MARTINEZ -B-			WELL #: 31	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 6810 - 6900
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ -B-			WELL #: 48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6974 - 7014						
10	2914 N	2656	-0-	-258	-0-	216	1	2440	3	Y	-0-	-0-		
11	2580 N	2368	-0-	-212	-0-	223	1	2145	3	Y	-0-	-0-		
12	2821 N	1988	-0-	-833	-0-	127	1	1837	3	Y	22	20	1	2
01	2666 N	1904	-0-	-762	-0-	159	1	1711	3	Y	31	29	1	4
02	2291 N	1777	-0-	-514	-0-	172	1	1586	3	Y	17	18	1	3
03	1984 N	1583	-0-	-401	-0-	155	1	1411	3	Y	15	15	1	3

MARTINEZ -B-			WELL #: 54	RRCID -> 177641	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6168 - 6988						
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	142	1	1599	3	Y	-0-	-0-		
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	176	1	1691	3	Y	-0-	-0-		
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	108	1	1561	3	Y	13	12	1	1
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	138	1	1489	3	Y	15	14	1	2
02	1537 N	1286	-0-	-251	-0-	122	1	1121	3	Y	39	36	1	5
03	1643 N	1172	-0-	-471	-0-	112	1	1019	3	Y	37	35	1	7

MARTINEZ C			WELL #: 6	RRCID -> 185641	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7052 - 7122						
10	3100 N	3177	-0-	77	442	259	1	2918	3	Y	-0-	-0-		
11	3000 N	2766	-0-	-234	208	260	1	2506	3	Y	-0-	-0-		
12	2945 X	2458	-0-	-487	-0-	158	1	2288	3	Y	11	10	1	1
01	2945 X	2366	-0-	-579	-0-	200	1	2148	3	Y	16	14	1	3
02	2987 X	2072	-0-	-915	-0-	202	1	1868	3	Y	2	4	1	1
03	3162 X	1797	-0-	-1365	-0-	177	1	1620	3	Y	-0-	1	1	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ C		WELL #:		8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 -	7746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 -	6286		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 -	5929		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 -	7558		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HALL, J. F., STATE		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 -	7985		
10	589 N	577	-0-	-12	-0-		577	2		Y	-0-				-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2		Y	-0-				-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2		Y	-0-				-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2		Y	-0-				-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2		Y	-0-				-0-
03	651 N	615	-0-	-36	-0-		615	2		Y	-0-				-0-

HALL-STATE, J.F.		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 -	6128		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-					18
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					18
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					18
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					18
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					18
03	1240	N	945	-0-	-295	-0-	-0-	945	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

10	7347	X	5784	-0-	-1563	-0-	-0-	341	1	5443	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6049	-0-	-1061	-0-	-0-	337	1	5712	2	Y	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	7516	2	Y	-0-					-0-
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	7998	2	Y	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	7476	2	Y	-0-					-0-
*03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	7201	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
*03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A			
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1183	-0-	-6	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
*03	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2	N	-0-		-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714			
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
02	T. A.	45	-0-	45	-0-	45	2	43	2	Y	-0-
*03	T. A.	71	-0-	71	-0-	116	4	67	2	Y	-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955			
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	610	2	Y	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	Y	43
						47	9				39
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	87
						102	9				87
01	620 N	190	-0-	-430	-0-	4	1	94	2	Y	84
						92	9				87
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	75
						83	9				78
*03	496 N	417	-0-	-79	-0-	13	1	325	2	Y	72
						79	9				69

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856								
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	239	1	3808	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	201	1	3403	2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	186	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	177	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3799 X	1933	-0-	-1866	-0-	93	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	215	1	4033	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
10	434 N	262	-0-	-172	-0-	11	1	172	2	Y	72	72	0			5
						79	9									
11	570 N	340	-0-	-230	-0-	8	1	144	2	Y	171	161	0			15
						188	9									
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	6	1	113	2	Y	152	151	0			16
						167	9									
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	137	141	0			12
						151	9									
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	121	126	0			7
						133	9									
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	117	112	0			12
						129	9									

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-		57
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	2	1 9	N	1		58
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-		58
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-		58
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3286	2	197 9	N	179		237
*03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3434	2	30 9	N	27	186 1	78

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642				
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3139 2	Y	45	43 0	3
						50	9					
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	177	1	3004 2	Y	43	42 0	4
						47	9					
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	190	1	3380 2	Y	37	37 0	4
						41	9					
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	189	1	3304 2	Y	34	35 0	3
						37	9					
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3234 2	Y	31	32 0	2
						34	9					
*03	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	167	1	3125 2	Y	29	28 0	3
						32	9					

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292				
10	36022 X	31252	-0-	-4770	-0-	1844	1	29408 2	Y	-0-		-0-
11	34020 X	29391	-0-	-4629	-0-	1637	1	27754 2	Y	-0-		-0-
12	34720 X	28941	-0-	-5779	-0-	1537	1	27404 2	Y	-0-		-0-
01	33914 X	27168	-0-	-6746	-0-	1472	1	25696 2	Y	-0-		-0-
02	49484 X	49484	-0-	-0-	-0-	2386	1	47098 2	Y	-0-		-0-
*03	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	2400	1	45010 2	Y	-0-		-0-

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	304 1	4855 2	Y	57	55 0	4
						63 9					
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	321 1	5439 2	Y	56	55 0	5
						62 9					
12	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	309 1	5500 2	Y	48	48 0	5
						53 9					
01	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	385 1	6727 2	Y	45	46 0	4
						50 9					
02	7076 X	6036	-0-	-1040	-0-	289 1	5704 2	Y	39	41 0	2
						43 9					
*03	6014 X	5397	-0-	-617	-0-	271 1	5084 2	Y	38	36 0	4
						42 9					
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
10	2077 X	85	-0-	-1992	-0-	3 1	49 2	Y	30	29 0	2
						33 9					
11	1440 X	114	-0-	-1326	-0-	5 1	76 2	Y	30	29 0	3
						33 9					
12	868 X	88	-0-	-780	-0-	3 1	56 2	Y	26	26 0	3
						29 9					
01	837 X	62	-0-	-775	-0-	2 1	35 2	Y	23	24 0	2
						25 9					
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	21	22 0	1
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	20	19 0	2
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
10	2883 X	2089	-0-	-794	-0-	123 1	1966 2	Y	-0-	-0-	-0-
						47 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	849	-0-	-1641	-0-	57 1	1022 2	Y	-0-	-0-	-0-
						62 1	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2449 X	1079	-0-	-1370	-0-	62 1	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-
						38 1	760 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2449 X	1138	-0-	-1311	-0-	53 1	988 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	798	-0-	-14	-0-				-0-	-0-	-0-
*03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-				-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		140
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		140
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		140
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		140
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		140
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		140
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
10	3100 N	7170	-0-	4070	18376	7170 2		N	-0-		192
11	22197 X	3821	-0-	-18376	-0-	3809 2	12 9	N	11		203
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4337 2	103 9	N	94	186 1	111
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3965 2	6 9	N	5		116
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3636 2	113 9	N	103		219
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4215 2	114 9	N	104	114 1	209
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712			
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7 9	N	6	93
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2 9	N	2	95
12	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	2		N	-0-	95
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1 9	N	1	96
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	468	2		N	-0-	96
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	96

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081			
10	527 N	302	-0-	-225	-0-	293	2	9 9	N	8	80
11	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2		N	-0-	80
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	80
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-	80
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	199	2		N	-0-	80
*03	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2		N	-0-	80

GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609						
10	4836 X	3010	-0-	-1826	-0-	173	1	2764	2	Y	66	64	0	4
11	4110 X	3012	-0-	-1098	-0-	164	1	2776	2	Y	65	63	0	6
12	4185 X	2564	-0-	-1621	-0-	133	1	2370	2	Y	55	55	0	6
01	4030 X	2809	-0-	-1221	-0-	149	1	2605	2	Y	50	52	0	4
02	3596 X	2831	-0-	-765	-0-	134	1	2647	2	Y	45	47	0	2
*03	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	122	1	2282	2	Y	45	42	0	5

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598			
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	68
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	68
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	68
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	68
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6 9	N	5	73
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	73

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	880	2	43 9	N	39	41 1	11
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	789	2	4 9	N	4		15
12	899 N	714	-0-	-185	-0-	670	2	44 9	N	40		55
01	930 N	818	-0-	-112	-0-	803	2	15 9	N	14		69
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11 9	N	10		79
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	938	2	87 9	N	79		-0-

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
10	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	1013	2	9 9	N	8		41
11	1440 N	973	-0-	-467	-0-	972	2	1 9	N	1		42
12	1581 N	998	-0-	-583	-0-	998	2		N	-0-		42
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	948	2	1 9	N	1		43
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	909	2		N	-0-		43
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	942	2	55 9	N	50	68 1	25

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165			
10	9610 X	9326	-0-	-284	-0-	550	1	8776 2	Y	-0-		-0-
11	9030 X	8819	-0-	-211	-0-	491	1	8328 2	Y	-0-		-0-
12	9331 X	9080	-0-	-251	-0-	482	1	8598 2	Y	-0-		-0-
01	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	509	1	8894 2	Y	-0-		-0-
02	8729 X	8629	-0-	-100	-0-	416	1	8213 2	Y	-0-		-0-
*03	9331 X	8668	-0-	-663	-0-	439	1	8229 2	Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968			
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		254
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		254
12	713 N	479	-0-	-234	-0-	479	2		N	-0-		254
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2		N	-0-		254
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2		N	-0-		254
*03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-		254

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8062 - 8295	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8092 - 9584	
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-		-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8547 - 9100	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-		-0-
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
*03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8665 - 9256	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6575 - 7706	
10	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850	
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2703	2	47 9	N	43	131 1
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-	19
12	2759 N	2602	-0-	-157	-0-	2584	2	18 9	N	16	35
01	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	2607	2	13 9	N	12	47
02	2494 N	2382	-0-	-112	-0-	2382	2		N	-0-	47
*03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2633	2	146 9	N	133	167 1

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388	
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-	-0-
11	1920 N	1555	-0-	-365	-0-	1555	2		N	-0-	-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-	-0-
01	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2		N	-0-	-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-	-0-
*03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8308 X	8126	-0-	-182	-0-	468 196 9	1	7462 2	Y	178	171 0		12
11	8040 X	7571	-0-	-469	-0-	411 189 9	1	6971 2	Y	172	169 0		15
12	8308 X	7432	-0-	-876	-0-	386 165 9	1	6881 2	Y	150	149 0		16
01	8308 X	7804	-0-	-504	-0-	415 151 9	1	7238 2	Y	137	141 0		12
02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	366 134 9	1	7225 2	Y	122	127 0		7
*03	8122 X	7408	-0-	-714	-0-	368 129 9	1	6911 2	Y	117	112 0		12

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690				
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	9 330 9	1	150 2	Y	300	288 0		20
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	24 319 9	1	405 2	Y	290	284 0		26
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	24 286 9	1	433 2	Y	260	259 0		27
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20 259 9	1	349 2	Y	235	242 0		20
02	725 N	533	-0-	-192	-0-	15 228 9	1	290 2	Y	207	216 0		11
*03	744 N	600	-0-	-144	-0-	228 19 1	1	359 2	Y	202	192 0		21

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 91 9	2	95 9	Y	86	80 0		6
11	3000 N	3995	-0-	995	995	217 91 9	1	3687 2	Y	83	82 0		7
12	3100 N	4297	-0-	1197	2192	224 80 9	1	3993 2	Y	73	72 0		8
01	3100 N	4036	-0-	936	3128	215 73 9	1	3748 2	Y	66	68 0		6
02	3857 X	243	-0-	-3614	-0-	9 64 9	1	170 2	Y	58	61 0		3
*03	4309 X	77	-0-	-4232	-0-	1 63 9	1	13 2	Y	57	54 0		6

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331				
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	107 93 1	1	1714 2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	83 89 1	1	1577 2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	83 89 1	1	1478 2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	75 80 1	1	1550 2	Y	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	75 80 1	1	1476 2	Y	-0-			-0-
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1497 2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	172 1	2749 2	Y	-0-	-0-
11	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	399 1	6768 2	Y	-0-	-0-
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	244 1	4350 2	Y	-0-	-0-
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	173 1	3021 2	Y	-0-	-0-
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	106 1	2102 2	Y	-0-	-0-
*03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	227 1	4255 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	28	26 0	2
						31 9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	29	28 0	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	25 0	3
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	23	24 0	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 0	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	19 0	2

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 015329		COMPL. DATE 08/12/1953		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 142131		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191517		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 -	6825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 -	5868	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 -	5240	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)				76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)				76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 -	6718	
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1			171
11	1800 N	1446	-0-	-354	-0-	1446	2			N	-0-	159	1	12
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			12
01	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1676	2	6	9	N	5			17
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3			20
03	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1671	2	2	9	N	2			22

HALL, C. M.				WELL #:	18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7255 -	7285
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409												
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			4
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			4
12		775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2	N	-0-			4
01		806 N	465	-0-	-341	-0-	465 2	N	-0-			4
02		696 N	633	-0-	-63	-0-	633 2	N	-0-			4
03		620 N	458	-0-	-162	-0-	458 2	N	-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737												
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	43	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-
12		54 N	11	-0-	-43	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376												
10		2387 N	1745	-0-	-642	-0-	142 1	1603 3	Y	-0-		-0-
11		2010 N	813	-0-	-1197	-0-	76 1	737 3	Y	-0-		-0-
12		2077 N	352	-0-	-1725	-0-	23 1	329 3	Y	-0-		-0-
01		1736 N	750	-0-	-986	-0-	64 1	686 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	26 1	242 3	Y	-0-		-0-
03		341 N	236	-0-	-105	-0-	23 1	213 3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024												
10		217 N	178	-0-	-39	-0-	15 1	163 3	Y	-0-		-0-
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	15 1	144 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	11 1	121 3	Y	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 3	Y	-0-		-0-
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		3503 X	3316	-0-	-187	-0-	3292 2	24 9	Y		22	112
11		3330 X	3142	-0-	-188	-0-	3120 2	22 9	Y		20	132
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2512 2	22 9	Y		20	152
01		3317 X	2436	-0-	-881	-0-	2412 2	24 9	Y		22	174
02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2618 2	22 9	Y		20	15
03		3317 X	2792	-0-	-525	-0-	2783 2	9 9	Y		8	23

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SCORPION OPERATING, INC. 758492												
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD. SLICK ESTATE				865425								
		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 2800 - 2832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC WATSON, H.				169313								
		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6664 - 6674	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
WATSON, H.				WELL #:	2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
ERVIN				WELL #:	1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
RITA (4-R, SEG I)				76936 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K., MRS.				370061								
		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4524 - 5042	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
RITA (12-W, III)				76936 846	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, MRS. S.K.				370061								
		WELL #:		207	RRCID ->	286818	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8856 - 9252	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

RITA (CONSOLIDATED)			76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061											
EAST, S. K., MRS			WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S. K., MRS.			WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS			WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530				
10	4433 X	2210	-0-	-2223	-0-	363	1	1753	3	Y	-0-			-0-
						94	4							
11	3000 X	1516	-0-	-1484	-0-	272	1	1157	3	Y	1	1	1	-0-
						86	4		1	9				
12	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	1674	1	989	3	Y	1	1	1	-0-
						148	4		1	9				
01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	1579	1	282	3	Y	2	2	1	-0-
						583	4		2	9				
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1669	1	194	3	Y	2	2	1	-0-
						295	4		2	9				
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K., MRS.			WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	752				Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS			WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS S K			WELL #: 45 F		RRCID -> 083957		COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4656 - 4664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST, S. K., MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6136 - 6150
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	5944 - 6066
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525
10	496 N	365	-0-	-131	-0-	23 1	334 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
11	480 N	331	-0-	-149	-0-	43 1	286 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	46 1	242 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	58 1	264 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	319 N	221	-0-	-98	-0-	33 1	188 3	Y	-0-			-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30 1	311 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124	RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682 - 8710
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	78 1 30 4	506 3	Y	-0-	-0-
11	750 N	517	-0-	-233	-0-	96 1 9 4	412 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	69 1 1 9	273 3	Y	1 1 1	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41 1 32 4	131 3	Y	1 1 1	-0-
02	493 N	226	-0-	-267	-0-	55 1 7 4	164 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	59	-0-	-282	-0-	14 1	45 3	Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879		
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	76 1 29 4	491 3	Y	8 6 1	2
11	600 N	431	-0-	-169	-0-	79 1 7 4	337 3	Y	7 6 1	3
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	94 1 9 9	368 3	Y	8 9 1	2
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	108 1 82 4	337 3	Y	13 9 1	6
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	119 1 14 4	351 3	Y	8 7 1	7
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	99 1 25 9	318 3	Y	23 7 1	23

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956		
10	2015 N	1681	-0-	-334	-0-	213 1 81 4	1368 3	Y	17 13 1	7
11	1950 N	1661	-0-	-289	-0-	307 1 27 4	1305 3	Y	20 16 1	11
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	443 1 20 9	1746 3	Y	18 23 1	6
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	399 1 302 4	1250 3	Y	21 17 1	10
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	466 1 56 4	1375 3	Y	7 8 1	9
*03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	497 1 1 4	1603 3	Y	25 8 1	26

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	51925 X	-0-	-0-	-51925	-0-				Y	-0-			-0-
11	50250 X	-0-	-0-	-50250	-0-				Y	-0-			-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

10	4681 X	4478	-0-	-203	-0-	737	1	3720	3	Y	19	20	1	1
						21	9							
11	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	762	1	3455	3	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	4929 X	977	-0-	-3952	-0-	101	1	869	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	4402 X	46	-0-	-4356	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	4176 X	30	-0-	-4146	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	4464 X	46	-0-	-4418	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

10	10447 X	8779	-0-	-1668	-0-	1398	1	7055	3	Y	295	305	1	14
						1	4	325	9					
11	8820 X	8122	-0-	-698	-0-	1422	1	6439	3	Y	236	243	1	7
						1	4	260	9					
12	10292 X	7477	-0-	-2815	-0-	761	1	6447	3	Y	244	238	1	13
						1	4	268	9					
01	9858 X	4352	-0-	-5506	-0-	481	1	3707	3	Y	145	151	1	7
						4	4	160	9					
02	8207 X	7031	-0-	-1176	-0-	690	1	6121	3	Y	198	197	1	8
						2	4	218	9					
03	8773 X	4223	-0-	-4550	-0-	458	1	3647	3	Y	107	112	1	3
						118	9							

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

10	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	274	1	11260	3	Y	139	143	1	10
						153	9							
11	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	303	1	12933	3	Y	162	164	1	8
						1	4	178	9					
12	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	329	1	10777	3	Y	165	161	1	12
						1	4	182	9					
01	8680 X	4930	-0-	-3750	-0-	156	1	4655	3	Y	105	109	1	8
						3	4	116	9					
02	8120 X	2574	-0-	-5546	-0-	84	1	2392	3	Y	88	90	1	6
						1	4	97	9					
03	8680 X	2682	-0-	-5998	-0-	110	1	2483	3	Y	81	82	1	5
						89	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		214	RRCID ->	265916	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	19211	PERF.15448	- 15928
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	3830 1	19323 3	Y	285	297 1	12	
						1 4	314 9					
11	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	3994 1	18092 3	Y	268	273 1	7	
						1 4	295 9					
12	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	2366 1	20345 3	Y	94	96 1	5	
						103 9						
01	22475 X	20860	-0-	-1615	-0-	2353 1	18477 3	Y	26	30 1	1	
						1 4	29 9					
02	21025 X	20720	-0-	-305	-0-	2066 1	18640 3	Y	13	14 1	-0-	
						14 9						
*03	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	2592 1	20802 3	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		220	RRCID ->	273028	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11996	- 12016
10	5549 X	1820	-0-	-3729	-0-	300 1	1511 3	Y	8	8 1	5	
						9 9						
11	5160 X	1843	-0-	-3317	-0-	332 1	1502 3	Y	8	9 1	4	
						9 9						
12	4247 X	2846	-0-	-1401	-0-	295 1	2534 3	Y	15	14 1	5	
						17 9						
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	317 1	2482 3	Y	15	15 1	5	
						17 9						
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	476 1	4279 3	Y	25	24 1	6	
						28 9						
*03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	721 1	5772 3	Y	33	33 1	6	
						36 9						

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		223	RRCID ->	282574	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	14002	PERF.12834	- 13974
10	6200 X	401	-0-	-5799	-0-	10 1	380 3	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	213 1	8840 3	Y	464	451 1	13	
						2 4	510 9					
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	197 1	5871 3	Y	405	395 1	23	
						2 4	446 9					
01	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	293 1	8440 3	Y	341	346 1	18	
						9 4	375 9					
02	5800 X	3067	-0-	-2733	-0-	103 1	2675 3	Y	260	266 1	12	
						3 4	286 9					
03	6200 X	2892	-0-	-3308	-0-	118 1	2555 3	Y	199	204 1	7	
						219 9						

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282625	COMPL. DATE	07/02/2017	TOTAL DEPTH	16640	PERF.17258	- 17714
10	11780 X	4066	-0-	-7714	-0-	95 1	3938 3	Y	30	25 1	17	
						33 9						
11	11400 X	4297	-0-	-7103	-0-	97 1	4152 3	Y	44	34 1	27	
						48 9						
12	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	121 1	4084 3	Y	65	70 1	22	
						72 9						
01	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	122 1	3793 3	Y	60	49 1	33	
						66 9						
02	4350 X	3572	-0-	-778	-0-	113 1	3420 3	Y	35	31 1	37	
						39 9						
03	4433 X	3764	-0-	-669	-0-	152 1	3549 3	Y	57	23 1	71	
						63 9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		161200 X	122105	-0-	-39095	-0-	2861 1	118414 3	Y	752	784 1		35
							3 4	827 9					
11		155790 X	109381	-0-	-46409	-0-	2484 1	106137 3	Y	687	702 1		20
							4 4	756 9					
12		154163 X	98021	-0-	-56142	-0-	2848 1	94424 3	Y	678	659 1		39
							3 4	746 9					
01		137392 X	102368	-0-	-35024	-0-	3196 1	98365 3	Y	717	718 1		38
							18 4	789 9					
02		119596 X	93865	-0-	-25731	-0-	3002 1	90162 3	Y	631	640 1		29
							7 4	694 9					
03		122109 X	83322	-0-	-38787	-0-	3437 1	79278 3	Y	551	560 1		20
							1 4	606 9					

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230													

10		258850 X	245081	-0-	-13769	-0-	29 1	242617 3	Y	2206	2273 1		106
							8 4	2427 9					
11		243150 X	239977	-0-	-3173	-0-	33 1	237734 3	Y	2000	2044 1		62
							10 4	2200 9					
12		256897 X	244802	-0-	-12095	-0-	127 1	242125 3	Y	2308	2234 1		136
							11 4	2539 9					
01		256897 X	242691	-0-	-14206	-0-	162 1	239883 3	Y	2351	2357 1		130
							60 4	2586 9					
02		240323 X	223074	-0-	-17249	-0-	128 1	220585 3	Y	2125	2150 1		105
							23 4	2338 9					
03		247969 X	226888	-0-	-21081	-0-	90 1	224433 3	Y	2147	2167 1		85
							3 4	2362 9					

EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450													

10		232655 X	213055	-0-	-19600	-0-	33 1	210230 3	Y	2530	2601 1		122
							9 4	2783 9					
11		225150 X	203398	-0-	-21752	-0-	41 1	200571 3	Y	2521	2564 1		79
							13 4	2773 9					
12		232655 X	203321	-0-	-29334	-0-	134 1	200488 3	Y	2443	2375 1		147
							12 4	2687 9					
01		225060 X	198894	-0-	-26166	-0-	147 1	196358 3	Y	2123	2149 1		121
							54 4	2335 9					
02		208858 X	180936	-0-	-27922	-0-	120 1	178603 3	Y	1993	2013 1		101
							21 4	2192 9					
03		213063 X	180772	-0-	-32291	-0-	85 1	178419 3	Y	2059	2076 1		84
							3 4	2265 9					

EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391													

10		268925 X	267200	-0-	-1725	-0-	23 1	265255 3	Y	1742	1805 1		81
							6 4	1916 9					
11		260596 X	260596	-0-	-0-	-0-	28 1	258677 3	Y	1711	1742 1		50
							9 4	1882 9					
12		268925 X	263200	-0-	-5725	-0-	113 1	260807 3	Y	2064	1995 1		119
							10 4	2270 9					
01		268925 X	259973	-0-	-8952	-0-	147 1	257441 3	Y	2119	2124 1		114
							54 4	2331 9					
02		251575 X	242647	-0-	-8928	-0-	115 1	240418 3	Y	1904	1928 1		90
							20 4	2094 9					
03		268925 X	248848	-0-	-20077	-0-	78 1	246707 3	Y	1874	1893 1		71
							2 4	2061 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	152354 X	152354	-0-	-0-	-0-	10	1	151561	3	Y	710	735	1	33
						2	4	781	9					
11	122336 X	122336	-0-	-0-	-0-	10	1	121659	3	Y	604	620	1	17
						3	4	664	9					
12	170655 X	112769	-0-	-57886	-0-	28	1	112173	3	Y	514	502	1	29
						3	4	565	9					
01	170655 X	95648	-0-	-75007	-0-	27	1	95183	3	Y	389	397	1	21
						10	4	428	9					
02	159645 X	84759	-0-	-74886	-0-	69	1	83414	3	Y	1149	1117	1	53
						12	4	1264	9					
03	152365 X	89165	-0-	-63200	-0-	50	1	87769	3	Y	1222	1228	1	47
						2	4	1344	9					
MRS. S.K. EAST WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510														
10	T. A.	261039	-0-	261039	261039	24	1	259029	3	Y	1800	1782	1	82
						6	4	1980	9					
11	T. A.	253624	-0-	253624	514663	30	1	251501	3	Y	1894	1919	1	57
						10	4	2083	9					
12	T. A.	255553	-0-	255553	770216	123	1	252959	3	Y	2236	2162	1	131
						11	4	2460	9					
01	T. A.	253082	-0-	253082	1023298	158	1	250340	3	Y	2295	2300	1	126
						59	4	2525	9					
02	T. A.	228047	-0-	228047	1251345	124	1	225623	3	Y	2071	2096	1	101
						22	4	2278	9					
*03	1482272 X	230927	-0-	-1251345	-0-	83	1	228639	3	Y	2002	2024	1	79
						3	4	2202	9					
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058														
10	174840 X	151965	-0-	-22875	-0-	15	1	150716	3	Y	1118	1141	1	50
						4	4	1230	9					
11	169200 X	143729	-0-	-25471	-0-	17	1	142531	3	Y	1068	1088	1	30
						6	4	1175	9					
12	168454 X	160632	-0-	-7822	-0-	61	1	159349	3	Y	1106	1073	1	63
						5	4	1217	9					
01	169304 X	169304	-0-	-0-	-0-	67	1	168159	3	Y	958	970	1	51
						24	4	1054	9					
02	154077 X	145960	-0-	-8117	-0-	47	1	145055	3	Y	773	788	1	36
						8	4	850	9					
03	160642 X	150584	-0-	-10058	-0-	33	1	149678	3	Y	793	800	1	29
						1	4	872	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12654 - 13280														
10	184073 X	184073	-0-	-0-	-0-	4306	1	177969	3	N	1629	1686	1	77
						6	4	1792	9					
11	164459 X	164459	-0-	-0-	-0-	3730	1	159090	3	N	1483	1516	1	44
						8	4	1631	9					
12	194091 X	154266	-0-	-39825	-0-	4491	1	148082	3	N	1533	1487	1	90
						7	4	1686	9					
01	194091 X	153886	-0-	-40205	-0-	4818	1	147325	3	N	1548	1553	1	85
						40	4	1703	9					
02	181569 X	145324	-0-	-36245	-0-	4658	1	139107	3	N	1404	1420	1	69
						15	4	1544	9					
03	184078 X	142371	-0-	-41707	-0-	5870	1	135012	3	N	1352	1368	1	53
						2	4	1487	9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 14436 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	10757	-0-	10757	10757	1 1 48 9	3	N	44	42 1	2
11	SHUT IN	20705	-0-	20705	31462	1 1 86 9	3	N	78	79 1	1
12	SHUT IN	182115	-0-	182115	213577	50 1 4 4	3	N	910	860 1	51
01	SHUT IN	204586	-0-	204586	418163	68 1 25 4	3	N	984	982 1	53
02	SHUT IN	34767	-0-	34767	452930	10 1 2 4	3	N	166	210 1	9
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	452930			N	-0-	9 1	-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

10	446524 X	-0-	-0-	-446524	-0-			N	-0-		-0-
11	432120 X	-0-	-0-	-432120	-0-			N	-0-		-0-
12	446524 X	-0-	-0-	-446524	-0-			N	-0-		-0-
01	446524 X	-0-	-0-	-446524	-0-			N	-0-		-0-
02	417716 X	-0-	-0-	-417716	-0-			N	-0-		-0-
03	446524 X	-0-	-0-	-446524	-0-			N	-0-		-0-

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 14742 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	7216 X	7216	-0-	-0- B	-0-	430	1	6772	2	N	13	228	
11	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	1496	1	5240	2	N	5	233	
12	5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	1418	1	4358	2	N	30	181 1	82
01	6919 X	6919	-0-	-0- B	-0-	522	1	6378	2	N	17	99	
02	5365 X	5070	-0-	-295 B	-0-	1592	1	3465	2	N	12	111	
03	5735 X	5447	-0-	-288 B	-0-	252	1	5180	2	N	14	125	

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	167 1	1922 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1187	-0-	-373	-0-	95 1	1092 2	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	133 1	1525 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	135 1	1545 2	N	-0-			-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	156 1	1790 2	N	-0-			-0-
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	137 1	1576 2	N	-0-			-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	4396 R	4396	-0-	-0-	-0-	310 1	3534 2	N	502	550 1		213
						552 9						
11	3750 #	2683	-0-	-1067	-0-	220 1	2298 2	N	150	363 1		-0-
						165 9						
12	5270 #	4016	-0-	-1254	-0-	250 1	3216 2	N	500	189 1		311
						550 9						
01	5270 #	4260	-0-	-1010	-0-	290 1	3589 2	N	346	551 1		106
						381 9						
02	4930 #	3737	-0-	-1193	-0-	270 1	3089 2	N	344	172 1		278
						378 9						
03	4402 #	4116	-0-	-286	-0-	310 1	3421 2	N	350	362 1		266
						385 9						

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104										
MCCRACKEN		WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4546 - 4550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP		781914		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MILLER "B"		3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:	3A	RRCID ->	157109	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	6710 PERF. 6242 - 6244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SAWMILL RESOURCES, LLC		749151								
MILLER UNIT		WELL #:	4-L	RRCID ->	149231	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 6474 - 6478	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP		781914		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MILLER "B"		WELL #:	3-Q	RRCID ->	144767	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6388 - 6404	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SAWMILL RESOURCES, LLC		749151								
MILLER "B"		WELL #:	3-L	RRCID ->	144765	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6998 - 7003	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
GUTIERREZ, J.M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	106783	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8092 - 8106	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		589954								
		WELL #:	2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8152 - 8219	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4278 X	352	-0-	-3926	-0-	352	2			N	-0-			179
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			179
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			179
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			179
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			179
*03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2441	2	46	9	N	42	163	1	58

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)				77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
HAWK PETROLEUM, L L C				366634										
DAVY, C. R.		WELL #:			RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004														

ROCKPORT (FRIO M-1)				77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
CREST PETROLEUM, LLC				189894										
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)				77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6355 X	4996	-0-	-1359	-0-	682	1	4289	2	Y	23			71
11	6330 X	5234	-0-	-1096	-0-	713	1	4504	2	Y	15	18	1	68
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	872	1	5767	2	Y	26	21	1	73
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	874	1	5740	2	Y	6			79
02	6061 X	5915	-0-	-146	-0-	761	1	5117	2	Y	34			113
03	6665 X	5899	-0-	-766	-0-	803	1	5084	2	Y	11	36	1	88

VELA, SERAPIO E				77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
				386310										
		WELL #:		26	RRCID ->	175950	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 - 9142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	617	1	3883	2	Y	17			57
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	651	1	4115	2	Y	11	14	1	54
12	4836 X	4461	-0-	-375	-0-	583	1	3857	2	Y	19	16	1	57
01	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	580	1	3812	2	Y	4			61
02	4524 X	4127	-0-	-397	-0-	531	1	3570	2	Y	24			85
03	4836 X	4038	-0-	-798	-0-	550	1	3478	2	Y	9	27	1	67

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134								
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	481	1	3026	2	Y	7				12
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	466	1	2943	2	Y	6	12	1		6
12	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	438	1	2896	2	Y	10	12	1		4
01	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	431	1	2835	2	Y	3				7
02	3219	X	3108	-0-	-111	-0-	401	1	2696	2	Y	10				17
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	455	1	2881	2	Y	11	20	1		8

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932								
10	8928	X	7855	-0-	-1073	-0-	7838	3	17	9	Y	15				131
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9120	3	13	9	Y	12	112	1		31
12	8866	X	8679	-0-	-187	-0-	8654	3	25	9	Y	23				54
01	8866	X	8322	-0-	-544	-0-	8313	3	9	9	Y	8				62
02	8816	X	8029	-0-	-787	-0-	7961	3	68	9	Y	62	78	1		46
03	9424	X	8813	-0-	-611	-0-	8807	3	6	9	Y	5	15	1		36

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

10		744 N	432	-0-	-312	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
02		493 N	419	-0-	-74	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
03		620 N	141	-0-	-479	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.// 77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	26
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	2	28
						2 9				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	28
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	28
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	13
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	13

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	N	-0-	-0-
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	9 1	89 2	N	-0-	-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	7 1	66 2	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-	-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944								
RASH		WELL #: 1														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598								
RANCHITO TANK GU		WELL #: 3														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 095206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397								
VELA, ANTONIO		WELL #: 1														
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	548	1	3448	2	Y	3					40
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	589	1	3724	2	Y	2	5	1			37
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	572	1	3788	2	Y	2	4	1			35
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	570	1	3743	2	Y	1					36
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	507	1	3405	2	Y	4					40
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	534	1	3376	2	Y	8	10	1			38

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705								
WELL #: 1																
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	80	1	501	2	Y	1					1
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	538	2	Y	1	2	1			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	555	2	Y	5	2	1			3
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	89	1	585	2	Y	1					4
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	2					6
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	84	1	529	2	Y	1	4	1			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8097 - 8136					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	3	3	6	9	Y	5	2	1	3

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 7746 - 7775					
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-			-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-			-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	3	6	9	Y	5	1	1	4

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8091 - 8102					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8604 - 8736					
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	461	1	4881	2	Y	-0-			-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	21	1	4901	2	Y	-0-			-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18			18
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			Y	-0-			18
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3515	2	17	9	Y	15			33
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3727	2	22	9	Y	20			53

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8515 - 8714					
10	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	7195	3	6	9	Y	5			14
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8316	3	4	9	Y	4	14	1	4
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8516	3	9	9	Y	8			12
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	3	3	9	Y	3			15
02	8033	X	7818	-0-	-215	-0-	7795	3	23	9	Y	21	22	1	14
03	8587	X	8133	-0-	-454	-0-	8127	3	6	9	Y	5	5	1	14

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029					
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	1			4
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	1	1	1	4
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	1	1	1	4
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	29	1	193	2	Y	-0-			4
02	319	N	199	-0-	-120	-0-	26	1	172	2	Y	1			5
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	30	1	188	2	Y	-0-	2	1	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			14
11	3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			14
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	2565	2	1	9	15
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3274	2	2	9	17
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	9
03	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3104	2	3	9	12

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153		
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	178	1	1117	2	4
						3	9			
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1112	2	2
						3	9			
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	162	1	1071	2	1
						4	9			
01	1302 N	975	-0-	-327	-0-	129	1	846	2	1
02	1218 N	1117	-0-	-101	-0-	144	1	969	2	5
						4	9			
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	161	1	1018	2	-0-
						2	9			

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954		
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	37
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	38
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	42
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2742	2	3	9	45
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	34
*03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	37 1	1	231 2	Y	4
						1 9				
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-	243 2	Y	3
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	35 1	1	232 2	Y	3
						1 9				
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	33 1	-0-	216 2	Y	3
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	33 1	1	221 2	Y	4
						1 9				
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-		Y	-0-
								4 1		

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846		
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	9 1	-0-	57 2	Y	35
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	7 1	-0-	46 2	Y	35
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	7 1	-0-	47 2	Y	35
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	75 2	Y	35
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	2	71 2	Y	37
						2 9				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		Y	37

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506		
10	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	1755 2	1	1 9	Y	2
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 2	1	1 9	Y	3
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922 2	2	2 9	Y	5
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831 2	1	1 9	Y	6
02	1856 N	1520	-0-	-336	-0-	1520 2	-0-		Y	-0-
03	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474 2	-0-	6 1	Y	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208		
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	122 1	-0-	1799 2	Y	-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	142 1	-0-	2145 2	Y	-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	126 1	-0-	2085 2	Y	-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	122 1	-0-	1976 2	Y	-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108 1	-0-	1767 2	Y	-0-
*03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	95 1	5	1832 2	Y	2
						6 9		3 1		

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162		
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	-0-		N	-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2	-0-		N	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	-0-		N	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	-0-		N	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	-0-		N	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	-0-		N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	2	Y	-0-			21
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	-0-	17	1	4
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1184	2	Y	-0-	3	1	1
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	1			2
						1	9							
02	870 N	640	-0-	-230	-0-	50	1	588	2	Y	2			4
						2	9							
03	930 N	510	-0-	-420	-0-	31	1	477	2	Y	2			6
						2	9							

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
*03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

10	217 N	123	-0-	-94	-0-	17	1	105	2	Y	1			3
						1	9							
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	10	1	62	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	63	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			4
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	2			6
						2	9							
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	Y	1	3	1	4
						1	9							

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

10	3689 X	3082	-0-	-607	-0-	421	1	2652	2	Y	8			13
						9	9							
11	3570 X	2917	-0-	-653	-0-	397	1	2512	2	Y	7	11	1	9
						8	9							
12	3689 X	2918	-0-	-771	-0-	382	1	2525	2	Y	10	12	1	7
						11	9							
01	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	365	1	2400	2	Y	4			11
						4	9							
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	526	1	3537	2	Y	10			21
						11	9							
*03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	523	1	3313	2	Y	8	22	1	7
						9	9							

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

10	2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			Y	-0-			-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-			-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-			-0-
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-			-0-
02	2610 N	2354	-0-	-256	-0-	2354	3			Y	-0-			-0-
03	2697 N	2405	-0-	-292	-0-	2399	3	6	9	Y	5	2	1	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 2	Y	-0-			9
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20 1	128 2	Y	-0-			9
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	120 2	Y	-0-			9
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26 1	168 2	Y	-0-			9
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 2	Y	-0-			9
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 2	Y	-0-			9

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8915 - 8952		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7815 - 8350		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8228 - 8410		
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	28 1	178 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	26 1	165 2	Y	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32 1	211 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	32 1	209 2	Y	-0-			1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30 1	201 2	Y	1			2
						1 9						
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30 1	188 2	Y	1	2 1		1
						1 9						

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 9120 - 10008		
10	744 N	466	-0-	-278	-0-	466 2		Y	-0-			3
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			3
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			3
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		Y	-0-			3
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			3
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	1 6		2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	94 1	592 2	Y	2	2
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	91 1	575 2	Y	1 3 1	-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	85 1	563 2	Y	2 1	-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	75 1	495 2	Y	1	1
02	638 N	336	-0-	-302	-0-	43 1	291 2	Y	2	3
03	651 N	379	-0-	-272	-0-	51 1	326 2	Y	2 4 1	1

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	85 1	535 2	Y	1	2
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	57 1	359 2	Y	1 2 1	1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	55 1	361 2	Y	1 1 1	1
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	53 1	347 2	Y	-0-	1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	77 1	517 2	Y	1	2
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	41 1	261 2	Y	2 3 1	1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	891	-0-	-349	-0-	891 2	N	-0-		-0-
02	1218 N	970	-0-	-248	-0-	970 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	144	-0-	-228	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9 Y	1 1		-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 3	7 9 Y	6 1 1		5

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115		
10	713 N	487	-0-	-226	-0-	42 1	445 2 N	-0-		15
11	510 N	392	-0-	-118	-0-	2 1	390 2 N	-0-		15
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	480 2	N	-0-		15
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		15
02	377 N	321	-0-	-56	-0-	321 2	N	-0-		15
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-		15

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2						-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2						-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2						-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2						-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2						-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2						-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668				
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	89 1	943 2	Y	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	4 1	975 2	Y	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	491	-0-	-160	-0-	489 2	2 9	Y	2			2

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191				
10	2294 N	1882	-0-	-412	-0-	119 1	1763 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	143 1	2160 2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	120 1	1994 2	Y	-0-			-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	115 1	1854 2	Y	-0-			-0-
02	2233 N	1907	-0-	-326	-0-	110 1	1797 2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1450	-0-	-658	-0-	72 1	1374 2	Y	4	3 1		1

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632				
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81 1	854 2	Y	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	4 1	931 2	Y	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		Y	-0-			-0-
02	725 N	520	-0-	-205	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	545 2	3 9	Y	3			3

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534				
10	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	154 1	2277 2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	166 1	2514 2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	155 1	2561 2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	146 1	2362 2	Y	3	1 1		2
						3 9						
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	159 1	2589 2	Y	8			10
						9 9						
03	2759 X	2555	-0-	-204	-0-	126 1	2421 2	Y	7	10 1		7
						8 9						

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030				
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	140	1	1685	2	Y		38
11	1980 N	1696	-0-	-284	-0-	132	1	1563	2	Y	1	22
12	1953 N	1768	-0-	-185	-0-	1	9	1633	2	Y		10
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	135	1	1714	2	Y	-0-	11
02	1682 N	1519	-0-	-163	-0-	120	1	1397	2	Y	1	13
03	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1	9	1528	2	Y	2	16
						2	9				3	
						3	9					

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085				
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3	Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	Y	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	Y	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	Y	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	802	3	6	9	Y	5	3

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701				
10	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	75	1	1110	2	Y		-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	80	1	1207	2	Y		-0-
12	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	72	1	1195	2	Y		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	Y	1	-0-
02	1247 N	1214	-0-	-33	-0-	1	9	1142	2	Y		2
03	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	70	1	1070	2	Y	2	2
						2	9				3	
						3	9				1	

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012				
10	2573 X	2099	-0-	-474	-0-	133	1	1966	2	Y		-0-
11	2310 X	2254	-0-	-56	-0-	140	1	2114	2	Y		-0-
12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2329	2	Y		-0-
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	134	1	2170	2	Y		-0-
02	2175 X	1882	-0-	-293	-0-	109	1	1773	2	Y		-0-
03	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	117	1	2243	2	Y	6	2
						7	9				4	

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926				
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1312	2	Y		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	70	1	1066	2	Y		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	Y		-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	Y		-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	Y		-0-
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	630	-0-	-83	-0-	40	1	590	2	Y	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	39	1	643	2	Y	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	-0-
02	725 N	605	-0-	-120	-0-	35	1	570	2	Y	-0-
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	2
						2	9				1

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560	
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	Y	-0-
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2	Y	-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2	Y	-0-
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2	Y	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619			
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	48	1	509	2	Y	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	Y	-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2	Y	-0-		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-		
02	580 N	396	-0-	-184	-0-	396	2	Y	-0-		
03	589 N	397	-0-	-192	-0-	395	2	2	9	Y	2

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794	
10	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	3409	2	Y	-0-
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2	Y	-0-
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	Y	-0-
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2	Y	-0-
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2	Y	-0-
*03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

10	5177 X	4353	-0-	-824	-0-	332	1	4012	2	Y	8					66
11	5010 X	4368	-0-	-642	-0-	340	1	4020	2	Y	7	17	1			56
12	5177 X	5076	-0-	-101	-0-	387	1	4689	2	Y	-0-	48	1			8
01	5146 X	4775	-0-	-371	-0-	366	1	4395	2	Y	13					21
02	4698 X	4469	-0-	-229	-0-	351	1	4097	2	Y	19					40
03	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	301	1	4693	2	Y	4					44

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

10	930 N	886	-0-	-44	-0-	121	1	762	2	Y	3					3
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	790	2	Y	2	4	1			1
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	135	1	892	2	Y	10	4	1			7
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	808	2	Y	1					8
02	899 N	862	-0-	-37	-0-	111	1	747	2	Y	4					12
03	1023 N	896	-0-	-127	-0-	122	1	772	2	Y	2	6	1			8

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	N	-0-					27
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	105	1	1240	2	N	-0-	17	1			10
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1373	2	N	-0-	8	1			2
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	N	1					3
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	2					5
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	2	N	2					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	134 1	843 2	Y	3			3
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	149 1	941 2	Y	2	4	1	1
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	144 1	951 2	Y	10	4	1	7
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	154 1	1016 2	Y	1			8
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	171 1	1148 2	Y	4			12
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	182 1	1151 2	Y	3	7	1	8

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741				
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	133 1	1608 2	Y	-0-			11
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	138 1	1633 2	Y	-0-			11
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	139 1	1681 2	Y	-0-	11	1	-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	147 1	1763 2	Y	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	141 1	1647 2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	7425	-0-	4325	4325	446 1	6966 2	Y	12			11

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119				
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	850 3	7 9	Y	6			17
11	990 X	710	-0-	-280	-0-	704 3	6 9	Y	5	18	1	4
12	1023 X	760	-0-	-263	-0-	749 3	11 9	Y	10			14
01	1023 X	786	-0-	-237	-0-	782 3	4 9	Y	4			18
02	812 X	660	-0-	-152	-0-	631 3	29 9	Y	26	28	1	16
03	868 X	683	-0-	-185	-0-	676 3	7 9	Y	6	7	1	15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	202 1	1272 2	Y	3	12
						3 9				
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	203 1	1287 2	Y	3 5 1	10
						3 9				
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	199 1	1315 2	Y	13 5 1	18
						14 9				
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	204 1	1342 2	Y	1	19
						1 9				
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	180 1	1211 2	Y	5	24
						6 9				
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	200 1	1268 2	Y	2 8 1	18
						2 9				

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
10	5301 X	4667	-0-	-634	-0-	4667 2		N	-0-	-0-
11	5130 X	5082	-0-	-48	-0-	5082 2		N	-0-	-0-
12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-	-0-
01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2		N	-0-	-0-
02	4901 X	4575	-0-	-326	-0-	4575 2		N	-0-	-0-
03	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	4829 2		N	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	1130	-0-	1130	1130					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21253	-0-	21253	22383	1049	1	20146	2	Y	53	32	1			21
						58	9									

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698								
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083								
10	2449 X	1898	-0-	-551	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
11	2370 X	1581	-0-	-789	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	2449 X	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	1172	-0-	-1091	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1769 X	1561	-0-	-208	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
*03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435								
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818								
10	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	890	-0-	-160	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	789	-0-	-606	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640								
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMOCO FEE		WELL #:		4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH		11250 PERF. 8944 - 10002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		3100 X	2463	-0-	-637	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2500	-0-	-476	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2944 2		N	-0-		-0-
02		2784 X	2655	-0-	-129	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
*03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		-0-

MENDOZA		WELL #:		3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE		07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #:		4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE		07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOZA		WELL #:		5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE		03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE		01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		N	-0-		-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-		-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2		N	-0-		-0-
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N	-0-		-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2		N	-0-		-0-
*03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE		02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-		2
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		2
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		2
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		2
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		2
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		2

AMOCO FEE		WELL #:		3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE		07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410								
10	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1334 N	1277	-0-	-57	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330								
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3631	2	6	9	N	5					27
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3442	2	4	9	N	4					31
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3528	2	14	9	N	13					44
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					52
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3382	2	14	9	N	13	41	1			24
*03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3597	2	6	9	N	5					29

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860								
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018								
10	8618 X	7302	-0-	-1316	-0-	7294	2	8	9	N	7					56
11	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8673	2	12	9	N	11					67
12	8618 X	8255	-0-	-363	-0-	8190	2	65	9	N	59					126
01	8618 X	8317	-0-	-301	-0-	8295	2	22	9	N	20					146
02	8410 X	6561	-0-	-1849	-0-	6540	2	21	9	N	19	112	1			53
03	8990 X	7181	-0-	-1809	-0-	7170	2	11	9	N	10					63

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370								
10	19127 X	18800	-0-	-327	-0-	18757	2	43	9	N	39					104
11	18480 X	18339	-0-	-141	-0-	18317	2	22	9	N	20					124
12	19096 X	18828	-0-	-268	-0-	18763	2	65	9	N	59					183
01	19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	19069	2	36	9	N	33					216
02	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17675	2	68	9	N	62	230	1			48
03	18941 X	18733	-0-	-208	-0-	18682	2	51	9	N	46					94

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908		
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2	N	-0-	1
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	1
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	1
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	1
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	705	2	N	-0-	1
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	1

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680		
10	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
11	30 X	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-31		Y	-0-	-0-
01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
02	29 X	27	-0-	-2	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418		
10	4929 X	4245	-0-	-684	-0-	269	1	Y	-0-	-0-
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	298	1	Y	-0-	-0-
12	4836 X	4683	-0-	-153	-0-	267	1	Y	-0-	-0-
01	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	257	1	Y	1	1
						1	9			
02	4611 X	4147	-0-	-464	-0-	239	1	Y	1	1
						1	9			
03	4929 X	4125	-0-	-804	-0-	204	1	Y	10	7
						11	9			4

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152		
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2	N	-0-	-0-
11	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2	N	-0-	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	917	2	N	34	15
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	19

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
10	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2627	2	8	9	N	7					39
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2547	2	8	9	N	7					46
12	2697 N	2524	-0-	-173	-0-	2503	2	21	9	N	19					65
01	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	2618	2	12	9	N	11					76
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2445	2	46	9	N	42	70	1			48
03	2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2340	2	8	9	N	7					55

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162								
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340								
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
10	2263 N	1948	-0-	-315	-0-	123 1	1825 2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	2226	-0-	-24	-0-	138 1	2088 2	Y	-0-		-0-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	140 1	2315 2	Y	-0-		-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	124 1	2004 2	Y	7	2 1	5
02	2146 N	1979	-0-	-167	-0-	113 1	1853 2	Y	12		17
03	2449 N	1930	-0-	-519	-0-	95 1	1829 2	Y	5	13 1	9
						6 9					

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-		-0-
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-
12	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213 2		Y	-0-		-0-
01	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	2597 2		Y	-0-		-0-
02	2378 N	2375	-0-	-3	-0-	2375 2		Y	-0-		-0-
03	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348			
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	55 1	347 2	Y	-0-		9
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	182 2	Y	-0-	1 1	8
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27 1	176 2	Y	1	1 1	8
						1 9					
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79 1	516 2	Y	-0-		8
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	61 1	410 2	Y	1		9
						1 9					
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	42 1	263 2	Y	-0-	1 1	8

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510	-	8668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000										TOTAL DEPTH	9402	PERF.	7990	-	9086
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	Y	-0-			-0-			
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	Y	-0-			-0-			
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	Y	-0-			-0-			
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	Y	-0-			-0-			
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	Y	1	1	1	-0-			
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	5	2	1	3			

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001										TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8222	-	9137
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	2			6			
						2	9								
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	31	1	Y	2	3	1	5			
						2	9								
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	30	1	Y	2	3	1	4			
						2	9								
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	1			5			
						1	9								
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	2			7			
						2	9								
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	2	4	1	5			
						2	9								

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7503	-	8230
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	81	1	N	-0-			-0-			
11	1080 N	772	-0-	-308	-0-	3	1	N	-0-			-0-			
12	1116 N	913	-0-	-203	-0-	891	2	N	20			20			
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	836	2	N	7			27			
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	N	10			37			
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	2			39			

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8188	-	8397
10	775 N	606	-0-	-169	-0-	52	1	N	-0-			47			
11	630 N	531	-0-	-99	-0-	2	1	N	-0-			47			
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	629	2	N	5			52			
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2	N	-0-			52			
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			52			
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			52			

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9770	-	10112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8564 - 8588					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 8863 - 10138					
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-				-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-				-0-
12	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2485	2		N	-0-				-0-
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
02	2407	N	2288	-0-	-119	-0-	2288	2		N	-0-				-0-
03	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2		N	-0-				-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715		PERF. 8946 - 9186					
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				-0-
11	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1767	3		N	-0-				-0-
12	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	1560	3	40	9	N	36			36
01	1798	N	1413	-0-	-385	-0-	1413	3		N	-0-				36
02	1711	N	1323	-0-	-388	-0-	1323	3		N	-0-				36
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	3		N	-0-				36

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7840 - 8370					
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2		Y	-0-				115
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2		Y	-0-	104	1		11
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-				11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-				11
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2		Y	-0-				11
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2		Y	-0-				11

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 8206 - 8222					
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	25	1	267	2	Y	-0-			23
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	1	1	242	2	Y	8	11	1	20
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	Y	8			28
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8			36
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	19	1	23
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	11	1	22

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 8495 - 8578					
10	2976	N	2256	-0-	-720	-0-	192	1	2034	2	Y	27			134
11	2490	N	1647	-0-	-843	-0-	30	9	7	1	Y	29			163
12	2976	N	2069	-0-	-907	-0-	32	9	6	9	Y	5			168
01	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-			168
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-	55	1	113
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	3	9	Y	3			116

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		206	1	2182	2	Y	-0-					86
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		9	1	2182	2	Y	66	54	1			98
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		73	9									
01		1457 N	1263	-0-	-194	-0-		1922	2	57	9	Y	52					150
02		1363 N	1249	-0-	-114	-0-		1227	2	36	9	Y	33					183
03		1457 N	1342	-0-	-115	-0-		1227	2	22	9	Y	20	91	1			112
								1305	2	37	9	Y	34	48	1			98

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

10		93 X	83	-0-	-10	-0-		82	2	1	9	Y	1					26
11		91 X	91	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-	23	1			3
12		93 X	83	-0-	-10	-0-		83	2			Y	-0-					3
01		93 X	85	-0-	-8	-0-		85	2			Y	-0-					3
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					3
03		93 X	84	-0-	-9	-0-		84	2			Y	-0-					3

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

10		558 N	446	-0-	-112	-0-		39	1	407	2	Y	-0-					-0-
11		540 N	356	-0-	-184	-0-		2	1	354	2	Y	-0-					-0-
12		589 N	418	-0-	-171	-0-		418	2			Y	-0-					-0-
01		434 N	395	-0-	-39	-0-		395	2			Y	-0-					-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2			Y	-0-					-0-
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	2			Y	-0-					23
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		2676	2			Y	-0-	21	1			2
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2			Y	-0-					2
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			Y	-0-					2
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2			Y	-0-					2
*03		880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	2			Y	-0-					2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

10		558 N	426	-0-	-132	-0-		37	1	389	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	346	-0-	-134	-0-		1	1	345	2	Y	-0-					-0-
12		589 N	386	-0-	-203	-0-		386	2			Y	-0-					-0-
01		434 N	364	-0-	-70	-0-		364	2			Y	-0-					-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			Y	-0-					-0-
*03		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		899 N	681	-0-	-218	-0-	59	1	622	2	Y	-0-			54
11		810 N	592	-0-	-218	-0-	2	1	571	2	Y	17	27	1	44
							19	9							
12		930 N	654	-0-	-276	-0-	635	2	19	9	Y	17			61
01		682 N	594	-0-	-88	-0-	577	2	17	9	Y	15			76
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	41	1	46
*03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	808	2	23	9	Y	21	23	1	44

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006															
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
12		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
01		1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
*03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462															
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	85	1	898	2	Y	-0-			71
11		930 N	855	-0-	-75	-0-	4	1	822	2	Y	26	38	1	59
							29	9							
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	Y	25			84
01		961 N	904	-0-	-57	-0-	878	2	26	9	Y	24			108
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	Y	17	59	1	66
*03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1	63

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208															
10		341 N	266	-0-	-75	-0-	11	1	255	3	N	-0-			1
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	16	1	277	3	N	-0-			1
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	1			2
							1	9							
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	1	2	1	1
							1	9							
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	1			2
							1	9							
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-			2

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894															
10		3627 X	3074	-0-	-553	-0-	645	1	2429	3	N	-0-			-0-
11		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	660	1	2785	3	N	-0-			-0-
12		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	673	1	2542	3	N	-0-			-0-
01		3534 X	3257	-0-	-277	-0-	759	1	1271	2	N	-0-			-0-
							1227	3							
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	850	1	2746	2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3437	-0-	-128	-0-	818	1	2619	2	N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548															
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	3	18	9	N	16			52
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1541	3	55	9	N	50			102
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1517	3	66	9	N	60	30	1	132
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1436	3	23	9	N	21			153
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1405	3	33	9	N	30	118	1	65
*03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1516	3	74	9	N	67	21	1	111

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	145 N	77	-0-	-68	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

10	3503 X	3010	-0-	-493	-0-	191	1	2819	2	Y	-0-					-0-
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	215	1	3263	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3429	-0-	-12	-0-	195	1	3228	2	Y	5					5
01	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	183	1	2951	2	Y	-0-					5
02	3277 X	2986	-0-	-291	-0-	172	1	2812	2	Y	2					7
03	3503 X	3075	-0-	-428	-0-	152	1	2923	2	Y	-0-					7

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

10	682 N	644	-0-	-38	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					45
11	660 N	547	-0-	-113	-0-	2	1	526	2	Y	17	25	1			37
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	610	2	18	9	Y	16					53
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	581	2	18	9	Y	16					69
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	39	1			42
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	Y	20	23	1			39

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

10	5456 X	4599	-0-	-857	-0-	4554	3	45	9	N	41					70
11	5160 X	5065	-0-	-95	-0-	4968	3	97	9	N	88					158
12	5239 X	4821	-0-	-418	-0-	4776	3	45	9	N	41	158	1			41
01	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4835	3	15	9	N	14					55
02	4901 X	4629	-0-	-272	-0-	4565	3	64	9	N	58	54	1			59
03	5239 X	4579	-0-	-660	-0-	4571	3	8	9	N	7					66

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

10	992 N	723	-0-	-269	-0-	31	1	692	3	N	-0-					6
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	46	1	828	3	N	1					7
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	N	81					88
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	89	9									
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	3	N	2	6	1			84
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	933	3	N	2					86
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	988	3	N	1					87

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 N	788	-0-	-204	-0-	68	1	720	2	Y	-0-			61
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	2	Y	29	34	1	56
						32	9							
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1753	2	51	9	Y	46			102
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	911	2	28	9	Y	25			127
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1548	2	29	9	Y	26	71	1	82
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1437	2	41	9	Y	37	41	1	78

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

10	11966 X	10448	-0-	-1518	-0-	10418	3	30	9	N	27			64
11	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11391	3	14	9	N	13	14	1	63
12	11749 X	11143	-0-	-606	-0-	11110	3	33	9	N	30			93
01	11687 X	11051	-0-	-636	-0-	11033	3	18	9	N	16			109
02	11020 X	10879	-0-	-141	-0-	10805	3	74	9	N	67			176
03	11780 X	11483	-0-	-297	-0-	11459	3	24	9	N	22	186	1	12

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	2	Y	-0-			-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	199	1	3009	2	Y	-0-			-0-
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	183	1	3037	2	Y	-0-			-0-
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	184	1	2968	2	Y	-0-			-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	161	1	2633	2	Y	-0-			-0-
*03	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2784	2	Y	-0-			-0-

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
02	1218 N	1028	-0-	-190	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-			-0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			36
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	32	1	4
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			4
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-			4
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2			Y	-0-			4
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-			4

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALINAS, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	229337	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7451 - 7570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1054 N	887	-0-	-167	-0-	38 1	849 3	N	-0-			6
11		930 N	472	-0-	-458	-0-	25 1	447 3	N	-0-			6
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	57 1	1260 3	N	4			10
							4 9						
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81 1	1134 3	N	2	8 1		4
							2 9						
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	88 1	1214 3	N	3			7
							3 9						
03		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	75 1	1001 3	N	1			8
							1 9						

GALO		WELL #:		4	RRCID ->	230371	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8508 - 8652	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	11 3	29 9	N	26			48
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 3	65 9	N	59	81 1		26
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	16 3	14 9	N	13			39
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	19 3	8 9	N	7			46
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	20 3	18 9	N	16			62
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25 3	8 9	N	7	43 1		26

MENDOZA, E. G. GU		WELL #:		4	RRCID ->	232293	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	8736 - 9295	
10		4650 X	3416	-0-	-1234	-0-	3416 2		Y	-0-			7
11		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2		Y	-0-			7
12		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2		Y	-0-			7
01		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		Y	-0-			7
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		Y	-0-			7
*03		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183 2		Y	-0-	2 6		5

SALINAS, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	233142	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	803	PERF.	8184 - 8384	
10		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	244 1	5459 3	N	-0-			39
11		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	337 1	6016 3	N	4			43
							4 9						
12		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	269 1	6010 3	N	22			65
							24 9						
01		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	408 1	5738 3	N	10	43 1		32
							11 9						
02		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	378 1	5239 3	N	14			46
							15 9						
*03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	416 1	5586 3	N	3			49
							3 9						

TEPOZAN		WELL #:		1	RRCID ->	233225	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8050 - 8438	
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			18
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			18
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			18
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			18
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			18
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-			18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	1			1
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9							
02		609 N	106	-0-	-503	-0-	25	1	353	3	N	1	1	1	1
03		217 N	45	-0-	-172	-0-	1	9	99	3	N	-0-			1
							7	1	42	3	N	-0-			1
							3	1							

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110															

10		2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2582	2	3	9	Y	3			12
11		2580 X	2523	-0-	-57	-0-	2519	2	4	9	Y	4	11	1	5
12		2573 X	2422	-0-	-151	-0-	2418	2	4	9	Y	4			9
01		2573 X	2532	-0-	-41	-0-	2526	2	6	9	Y	5			14
02		2436 X	2324	-0-	-112	-0-	2322	2	2	9	Y	2			16
03		2604 X	2516	-0-	-88	-0-	2510	2	6	9	Y	5			21

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970															

10		2542 X	2364	-0-	-178	-0-	204	1	2160	2	Y	-0-			-0-
11		2460 X	2288	-0-	-172	-0-	10	1	2278	2	Y	-0-			-0-
12		2542 X	2317	-0-	-225	-0-	2315	2	2	9	Y	2			2
01		2356 X	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-			2
02		2204 X	1562	-0-	-642	-0-	1561	2	1	9	Y	1			3
03		2356 X	1671	-0-	-685	-0-	1661	2	10	9	Y	9			12

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715															

10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-			17
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	1	1	174	2	N	-0-			17
12		403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-			17
01		310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			17
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			17
*03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622															

10		1302 N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	844	-0-	-416	-0-	844	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	820	-0-	-389	-0-	820	2			N	-0-			-0-
01		961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02		812 N	750	-0-	-62	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN				WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646					
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1					1
						1	9									
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	14	1	198	3	N	1					1
						1	9									
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-					1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743					
10	3100 N	6647	-0-	3547	3547	285	1	6362	3	N	-0-					11
11	3000 N	9685	-0-	6685	10232	514	1	9163	3	N	7					18
						8	9									
12	3100 N	9434	-0-	6334	16566	403	1	8995	3	N	33					51
						36	9									
01	23386 X	6820	-0-	-16566	-0-	452	1	6356	3	N	11	34	1			28
						12	9									
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	468	1	6483	3	N	17					45
						19	9									
*03	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	460	1	6183	3	N	4					49
						4	9									

GALO				WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756					
10	1953 N	1734	-0-	-219	-0-	1694	3	40	9	N	36					139
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	N	23	67	1			95
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1848	3	37	9	N	34					129
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	3	23	9	N	21					150
02	1943 N	1522	-0-	-421	-0-	1477	3	45	9	N	41					191
03	1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1642	3	23	9	N	21	73	1			139

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7838 - 8415			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		4	
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-	3 1	1	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		1	
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1 9	Y	1		2	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		2	
03	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2		Y	-0-		2	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7950			
10	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	3644	2	4 9	Y	4		15	
11	3660 X	3221	-0-	-439	-0-	3215	2	6 9	Y	5	15 1	5	
12	3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3646	2	7 9	Y	6		11	
01	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	3612	2	8 9	Y	7		18	
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3436	2	4 9	Y	4		22	
03	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3424	2	8 9	Y	7		29	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7845 - 7939			
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2 9	Y	2		9	
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3 9	Y	3	9 1	3	
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3 9	Y	3		6	
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4 9	Y	4		10	
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2 9	Y	2		12	
03	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1948	2	4 9	Y	4		16	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7766 - 8640			
10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3325	2	3 9	Y	3		15	
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	2	6 9	Y	5	14 1	6	
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3514	2	7 9	Y	6		12	
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3568	2	8 9	Y	7		19	
02	3422 X	2911	-0-	-511	-0-	2908	2	3 9	Y	3		22	
03	3658 X	3536	-0-	-122	-0-	3529	2	7 9	Y	6		28	

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9091 - 10134			
10	11067 X	9652	-0-	-1415	-0-	611	1	9040	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
11	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	696	1	10542	2	Y	1		3
						1	9						
12	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	646	1	10702	2	Y	1		4
						1	9						
01	11067 X	10839	-0-	-228	-0-	629	1	10176	2	Y	31	8 1	27
						34	9						
02	10353 X	10108	-0-	-245	-0-	579	1	9468	2	Y	55		82
						61	9						
03	11067 X	10575	-0-	-492	-0-	522	1	10023	2	Y	27	64 1	45
						30	9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7540 - 8485			
10	3069 X	2635	-0-	-434	-0-	2632	2	3 9	Y	3		9	
11	2970 X	2461	-0-	-509	-0-	2457	2	4 9	Y	4	11 1	2	
12	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	2353	2	4 9	Y	4		6	
01	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	2470	2	6 9	Y	5		11	
02	2465 X	2386	-0-	-79	-0-	2383	2	3 9	Y	3		14	
*03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6 9	Y	5		19	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	744 X	376	-0-	-368	-0-	376	2		Y	-0-		4
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	3 1	2
12	558 X	533	-0-	-25	-0-	532	2	1	9	Y		3
01	496 X	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	Y		4
02	638 X	486	-0-	-152	-0-	485	2	1	9	Y		5
03	682 X	444	-0-	-238	-0-	443	2	1	9	Y		6

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645			
10	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	61	1	1365	3	N		20
						1	9					
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	98	1	1746	3	N		20
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N		23
						3	9					
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	125	1	1761	3	N		24
						1	9					
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	122	1	1685	3	N		24
*03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	3	N		25
						1	9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
*04	150 N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	3	N		21
*05	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N		21
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N		21
*07	124 N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	3	N		21
*08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	1 1	20
*09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N		20
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		20
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N		20
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N		20
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N		20
*02	116 N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	3	N		20
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N		20

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425			
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	N		10
11	780 N	701	-0-	-79	-0-	37	1	664	3	N		10
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N		13
						3	9					
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	838	3	N	5 1	9
						1	9					
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	40	1	551	3	N		10
						1	9					
03	775 N	495	-0-	-280	-0-	34	1	461	3	N		10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	N	-0-	2
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	N	-0-	2
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	316 3	N	1	3
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	N	1	2
02	493 N	274	-0-	-219	-0-	1 9	18 1	N	1	3
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	1 9	17 1	N	-0-	3
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	148 1	3310 3	N	-0-	4
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	195 1	3485 3	N	-0-	4
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	155 1	3453 3	N	6	10
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	7 9	201 1	N	3	13
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	3 9	196 1	N	-0-	13
*03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2 9	233 1	N	2	15
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
10	1178 N	972	-0-	-206	-0-	84 1	888 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	3 1	799 2	N	99	99
12	1271 N	930	-0-	-341	-0-	109 9	930 2	N	-0-	99
01	1085 N	884	-0-	-201	-0-	930 2	884 2	N	-0-	99
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	884 2	1045 2	N	-0-	99
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1045 2	1174 2	N	-0-	99
DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	144 1	3223 3	N	-0-	85
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	203 1	3620 3	N	2	87
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2 9	137 1	N	11	98
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	12 9	270 1	N	41	114
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	45 9	269 1	N	9	123
*03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	10 9	295 1	N	2	125
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	Y	1	4
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1311 2	2 9	Y	2	-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333 2	2 9	Y	2	2
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1327 2	2 9	Y	2	4
02	1276 N	1267	-0-	-9	-0-	1266 2	1 9	Y	1	5
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1423 2	3 9	Y	3	8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2325 X	1152	-0-	-1173	-0-	99	1	1053	2	N	-0-			50
11	2250 X	993	-0-	-1257	-0-	4	1	989	2	N	-0-			50
12	1953 X	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-			50
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			50
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2			52
03	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-			52

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456														
10	4650 X	3496	-0-	-1154	-0-	221	1	3275	2	Y	-0-			-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	279	1	4219	2	Y	1			1
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	250	1	4134	2	Y	-0-			1
01	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	233	1	3763	2	Y	21	6	1	16
02	4350 X	4079	-0-	-271	-0-	233	1	3800	2	Y	42			58
03	4650 X	3749	-0-	-901	-0-	185	1	3553	2	Y	10	41	1	27

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990														
10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	979	2	1	9	Y	1			5
11	990 N	918	-0-	-72	-0-	917	2	1	9	Y	1	5	1	1
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2			3
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	Y	2			5
02	899 N	852	-0-	-47	-0-	851	2	1	9	Y	1			6
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2			8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118														
10	1705 N	1483	-0-	-222	-0-	1482	2	1	9	Y	1			8
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	Y	2	8	1	2
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	Y	3			5
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3			8
02	1595 N	1447	-0-	-148	-0-	1445	2	2	9	Y	2			10
03	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1376	2	2	9	Y	2			12

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012														
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	730	1	3992	3	N	-0-			-0-
11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	726	1	4743	3	N	-0-			-0-
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	742	1	4476	3	N	-0-			-0-
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	839	1	2100	2	N	-0-			-0-
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	2029	3	983	1	N	17	11	1	6
*03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	944	1	19	9	N	-0-			6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017														
10	3441 X	3379	-0-	-62	-0-	3376	2	3	9	Y	3			12
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3421	2	6	9	Y	5	14	1	3
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	2	7	9	Y	6			9
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3650	2	8	9	Y	7			16
02	3306 X	3086	-0-	-220	-0-	3083	2	3	9	Y	3			19
03	3689 X	3227	-0-	-462	-0-	3220	2	7	9	Y	6			25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	Y	1	7
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	Y	1	4
12	713 N	415	-0-	-298	-0-	414 2	1 9	Y	1	5
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	394 2	1 9	Y	1	6
02	464 N	290	-0-	-174	-0-	290 2		Y	-0-	6
03	403 N	184	-0-	-219	-0-	184 2		Y	-0-	6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-	3
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 2		N	-0-	1
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2		N	-0-	1
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-	1
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	1
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	1

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581		
10	1054 N	825	-0-	-229	-0-	824 2	1 9	Y	1	5
11	1140 N	734	-0-	-406	-0-	733 2	1 9	Y	1	1
12	837 N	646	-0-	-191	-0-	645 2	1 9	Y	1	2
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 2	2 9	Y	2	4
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2	1 9	Y	1	5
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	2 9	Y	2	7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881		
10	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3165 2	3 9	Y	3	13
11	3240 X	3052	-0-	-188	-0-	3046 2	6 9	Y	5	5
12	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2959 2	6 9	Y	5	10
01	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2668 2	6 9	Y	5	15
02	2958 X	2634	-0-	-324	-0-	2631 2	3 9	Y	3	18
03	3162 X	2594	-0-	-568	-0-	2588 2	6 9	Y	5	23

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887		
10	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	137 1	2030 2	Y	-0-	-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	145 1	2193 2	Y	-0-	-0-
12	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	131 1	2178 2	Y	-0-	-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	126 1	2045 2	Y	-0-	-0-
02	2204 N	2063	-0-	-141	-0-	119 1	1944 2	Y	-0-	-0-
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-		81
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-		81
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	10	1	228	3	N	1		82
						1	9						
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	3	N	-0-	2 1	80
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	1		81
						1	9						
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	10	1	139	3	N	-0-		81

 ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

10	4805 X	4203	-0-	-602	-0-	650	1	3553	3	N	-0-		23
11	5070 X	4953	-0-	-117	-0-	654	1	4281	3	N	16		39
						18	9						
12	5239 X	4491	-0-	-748	-0-	638	1	3853	3	N	-0-		39
01	5239 X	4716	-0-	-523	-0-	795	1	1994	2	N	-0-		39
						1927	3						
02	4785 X	4546	-0-	-239	-0-	874	1	3672	2	N	-0-	31 1	8
*03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	902	1	4368	2	N	1	1 6	8
						1	9						

 DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	195	1	4364	3	N	-0-		98
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	255	1	4546	3	N	21		119
						23	9						
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	210	1	4688	3	N	78	177 1	20
						86	9						
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	320	1	4497	3	N	-0-		20
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	293	1	4063	3	N	3		23
						3	9						
*03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	339	1	4546	3	N	-0-		23

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	3	N	21			23
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	23	9							23
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1474	3	N	-0-			25
						68	1	1509	3	N	2			
						2	9							
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1755	3	N	2			27
						2	9							
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1712	3	N	-0-			27
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1608	3	N	1			28
						1	9							

 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	199	1	4446	3	N	-0-			121
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	252	1	4491	3	N	-0-			121
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	203	1	4532	3	N	18			139
						20	9							
01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	378	1	5311	3	N	8			147
						9	9							
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	375	1	5196	3	N	-0-			147
*03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	3	N	-0-			147

 DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	240	1	5371	3	N	-0-			-0-
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	340	1	6064	3	N	-0-			-0-
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	276	1	6161	3	N	-0-			-0-
01	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	439	1	6168	3	N	-0-			-0-
02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	417	1	5783	3	N	-0-			-0-
*03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	445	1	5979	3	N	-0-			-0-

 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

10	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	492	1	10989	3	N	1			65
						1	9							
11	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	693	1	12349	3	N	4			69
						4	9							
12	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	546	1	12165	3	N	2			71
						2	9							
01	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	854	1	11996	3	N	1			72
						1	9							
02	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	816	1	11309	3	N	-0-			72
*03	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	881	1	11830	3	N	1			73
						1	9							

 DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	203	1	4539	3	N	-0-			124
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	265	1	4729	3	N	8			132
						9	9							
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	213	1	4743	3	N	-0-			132
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	331	1	4646	3	N	-0-			132
02	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	339	1	4694	3	N	-0-			132
*03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4989	3	N	-0-			132

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	1995	-0-	-1136	-0-	178	1	1809	2	Y	7		72
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	200	1	3187	2	Y	14		86
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	190	1	3099	2	Y	13	35 1	64
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	160	1	2826	2	Y	-0-		64
02	3045 X	2948	-0-	-97	-0-	165	1	2782	2	Y	1	16 1	49
03	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	175	1	2907	2	Y	33		82

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

10	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	543	1	5508	2	Y	-0-		12
11	5940 X	5897	-0-	-43	-0-	348	1	5549	2	Y	-0-		12
12	6138 X	6113	-0-	-25	-0-	354	1	5759	2	Y	-0-		12
01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	330	1	5827	2	Y	-0-		12
02	5713 X	5551	-0-	-162	-0-	312	1	5239	2	Y	-0-		12
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	340	1	5648	2	Y	135		147

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

10	775 N	541	-0-	-234	-0-	214	1	327	2	Y	-0-		-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	234	1	363	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	258	1	267	2	Y	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	168	1	387	2	Y	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	2	Y	-0-		-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	213	1	552	2	Y	-0-		-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

10	682 N	504	-0-	-178	-0-	45	1	458	2	Y	1		3
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	1		4
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	1	3 1	2
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-		2
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-	1 1	1
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	1		2

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

10	3069 X	1358	-0-	-1711	-0-	195	1	1163	2	Y	-0-		5
11	2970 X	2223	-0-	-747	-0-	223	1	2000	2	Y	-0-		5
12	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	281	1	2396	2	Y	-0-		5
01	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	215	1	2512	2	Y	-0-		5
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	2	Y	-0-		5
03	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	47	1	2501	2	Y	-0-		5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1 1361 2	Y	-0-		2
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	98	1 1409 2	Y	-0-		2
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	118	1 1780 2	Y	1		3
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	106	1 1541 2	Y	-0-		3
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	167	1 2469 2	Y	-0-	2 1	1
*03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	179	1 2482 2	Y	-0-		1

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985			
10	372 X	332	-0-	-40	-0-	34	1 298 2	Y	-0-		1
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	28	1 399 2	Y	-0-		1
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	22	1 330 2	Y	-0-		1
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	21	1 300 2	Y	-0-		1
02	406 X	299	-0-	-107	-0-	19	1 279 2	Y	1	1 1	1
03	434 X	304	-0-	-130	-0-	20	1 284 2	Y	-0-		1

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT		-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880			
10	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	172	1 1744 2	Y	2		113
11	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	93	1 1478 2	Y	3		116
12	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	90	1 1472 2	Y	3	8 1	111
01	1922 N	1383	-0-	-539	-0-	74	1 1309 2	Y	-0-		111
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1 1615 2	Y	27	105 1	33
*03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1 2209 2	Y	2		35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	47
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	8	1	22	2	Y	-0-	47
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-	47
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-	47
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	47
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	305	2	Y	1	48
						1	9					

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600			
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	N	1	69
						1	9					
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	N	1	70
						1	9					
12	744 N	398	-0-	-346	-0-	23	1	375	2	N	-0-	68
01	744 N	470	-0-	-274	-0-	25	1	445	2	N	-0-	68
02	638 N	427	-0-	-211	-0-	24	1	403	2	N	-0-	67
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	1	68
						1	9					

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032			
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	131	1	1334	2	Y	1	26
						1	9					
11	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	83	1	1325	2	Y	2	28
						2	9					
12	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	81	1	1321	2	Y	2	25
						2	9					
01	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-	25
02	1363 N	1279	-0-	-84	-0-	70	1	1178	2	Y	28	30
						31	9					
03	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	75	1	1251	2	Y	1	31
						1	9					

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442			
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	159	1	988	2	N	1	37
						1	9					
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	160	1	1353	2	N	-0-	37
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	182	1	1418	2	N	-0-	37
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	N	4	41
						4	9					
02	1450 N	1321	-0-	-129	-0-	113	1	1204	2	N	4	36
						4	9				9	1
03	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	128	1	1352	2	N	-0-	36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	456	1	2828	2	N	11		112
11	3360 X	3302	-0-	-58	-0-	12	9	2946	2	N	7		119
12	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	348	1	2875	2	N	14		133
01	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	8	9	2716	2	N	52		185
02	3190 X	2957	-0-	-233	-0-	369	1	2693	2	N	10	24 1	171
03	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	15	9	2884	2	N	12		183
						316	1						
						57	9						
						253	1						
						11	9						
						273	1						
						13	9						

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264				
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	99	2	N	1		16
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	1	9	152	2	N	-0-		16
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	1	1 1	16
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-		16
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-	1 1	15
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-		15
						10	1						

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466				
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	375	1	2329	2	N	7		22
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	8	9	2270	2	N	-0-		22
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	268	1	2348	2	N	-0-		22
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	301	1	2365	2	N	5		27
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	275	1	2219	2	N	6	18 1	15
*03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	6	9	2375	2	N	-0-		15
						209	1						
						7	9						
						224	1						

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	263	1	2669	2	Y	2		13
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2	9	2724	2	Y	5		18
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	171	1	2779	2	Y	3	10 1	11
01	2945 N	2893	-0-	-52	-0-	6	9	2738	2	Y	-0-		11
02	2813 N	2716	-0-	-97	-0-	155	1	2564	2	Y	-0-	4 1	7
03	2945 N	2924	-0-	-21	-0-	152	1	2726	2	Y	31		38
						164	1						
						34	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	49	1	493	2	N	-0-			19
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	N	1			20
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	92	2	1	110
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	101	9	521	2	N	41			151
02	609 N	592	-0-	-17	-0-	45	9	511	2	N	46	181	1	16
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	30	1	583	2	N	1			17
						51	9							
						35	1							
						1	9							

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662					
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	392	1	2431	2	N	7			63
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	8	9	2199	2	N	-0-			63
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	321	1	2502	2	N	-0-			63
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	275	1	2363	2	N	7			70
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	8	9	2301	2	N	6	20	1	56
*03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	216	1	2350	2	N	-0-			56
						7	9							
						222	1							

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336					
10	7130 X	7106	-0-	-24	-0-	637	1	6466	2	N	3			47
11	7170 X	7092	-0-	-78	-0-	3	9	6670	2	N	4			51
12	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	418	1	8141	2	N	10	17	1	44
01	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	4	9	12099	2	N	-0-			44
02	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	500	1	8773	2	N	1	11	1	34
*03	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	11	9	8691	2	N	42			76
						1	9							
						524	1							
						46	9							

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720								
10	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	219	1	1361	2	N	5					26
						6	9									
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	204	1	1727	2	N	-0-					26
12	1798 N	1414	-0-	-384	-0-	161	1	1253	2	N	-0-					26
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	182	1	1569	2	N	2					28
						2	9									
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	N	3	10	1			21
						3	9									
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	171	1	1813	2	N	-0-					21

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958								
10	992 N	868	-0-	-124	-0-	300	1	568	2	N	-0-					1
11	990 N	268	-0-	-722	-0-	268	2			N	-0-					1
12	1085 N	218	-0-	-867	-0-	160	1	58	2	N	-0-					1
01	868 N	175	-0-	-693	-0-	7	1	168	2	N	-0-					1
02	261 N	93	-0-	-168	-0-	7	1	86	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724								
10	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	316	1	1963	2	N	7					45
						8	9									
11	2340 N	2215	-0-	-125	-0-	234	1	1981	2	N	-0-					45
12	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	258	1	2011	2	N	-0-					45
01	2294 N	1808	-0-	-486	-0-	188	1	1614	2	N	5					50
						6	9									
02	2146 N	1706	-0-	-440	-0-	146	1	1553	2	N	6	18	1			38
						7	9									
03	2263 N	1526	-0-	-737	-0-	132	1	1394	2	N	-0-					38

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 3		RRCID -> 228854	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7424	- 8236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	245 1	2176 2	N	-0-			24
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	152 1	2184 2	N	-0-			24
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	157 1	2364 2	N	3			27
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	159 1	2304 2	N	45			72
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	145 1	2151 2	N	12	60	1	24
03	2511 N	2449	-0-	-62	-0-	164 1	2285 2	N	-0-			24

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 9620	PERF. 7483	- 8832		
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	150 1	1520 2	Y	-0-			63
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74 1	1176 2	Y	2			65
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	73 1	1193 2	Y	1	3	1	63
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	66 1	1173 2	Y	-0-			63
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	72 1	1205 2	Y	-0-	2	1	61
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	1276 2	Y	12			73

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 8831	- 9313				
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	108 1	1095 2	N	1			58
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	70 1	1116 2	N	2			60
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	66 1	1073 2	N	1	4	1	57
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	59 1	1050 2	N	-0-			57
02	1160 N	1003	-0-	-157	-0-	56 1	947 2	N	-0-	2	1	55
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	61 1	1010 2	N	22			77

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 10564	PERF. 7857	- 9460				
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	282 1	2504 2	N	-0-			41
11	2640 X	2258	-0-	-382	-0-	147 1	2111 2	N	-0-			41
12	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	164 1	2480 2	N	4			45
01	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	164 1	2388 2	N	-0-			45
02	2610 X	2375	-0-	-235	-0-	150 1	2225 2	N	-0-	5	1	40
03	2790 X	1942	-0-	-848	-0-	130 1	1812 2	N	-0-			40

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8780	- 9450				
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	338 1	3428 2	N	1			48
11	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	191 1	3046 2	N	2			50
12	3596 X	2928	-0-	-668	-0-	169 1	2755 2	N	4	8	1	46
01	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	159 1	2803 2	N	-0-			46
02	3393 X	2848	-0-	-545	-0-	160 1	2688 2	N	-0-	5	1	41
03	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	173 1	2876 2	N	82			123

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9052 X	7663	-0-	-1389	-0-	650 1	7013 2	N	-0-	-0-
11	7770 X	6228	-0-	-1542	-0-	6228 2		N	-0-	-0-
12	7967 X	7725	-0-	-242	-0-	7725 2		N	-0-	-0-
01	7905 X	6461	-0-	-1444	-0-	6461 2		N	-0-	-0-
02	7163 X	6676	-0-	-487	-0-	6676 2		N	-0-	-0-
03	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	7251 2		N	-0-	-0-

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2	N	-0-	20
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	N	-0-	20
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	N	-0-	20
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	N	-0-	20
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-	20
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	129 2	N	-0-	20

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576		
10	868 N	574	-0-	-294	-0-	58 1	516 2	N	-0-	12
11	720 N	441	-0-	-279	-0-	29 1	412 2	N	-0-	12
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	49 1	741 2	N	1	13
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1 9				
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38 1	555 2	N	-0-	13
03	806 N	568	-0-	-238	-0-	45 1	662 2	N	1 1	12
						38 1	530 2	N	-0-	12

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962		
10	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	216 1	1917 2	N	-0-	20
11	2340 N	1812	-0-	-528	-0-	118 1	1694 2	N	-0-	20
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	154 1	2323 2	N	3	23
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	3 9				
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	144 1	2085 2	N	-0-	23
03	2480 N	2002	-0-	-478	-0-	111 1	1640 2	N	4 1	19
						134 1	1868 2	N	-0-	19

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366		
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	68 1	606 2	N	-0-	-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	23 1	333 2	N	-0-	-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	18 1	273 2	N	1	1
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	1 9				
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	N	-0-	1
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	30 1	440 2	N	1 1	-0-
						14 1	190 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410		
10	3999 X	3405	-0-	-594	-0-	345 1	3060 2	N	-0-	114
11	3750 X	2904	-0-	-846	-0-	189 1	2715 2	N	-0-	114
12	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	202 1	3051 2	N	4	118
01	3968 X	3929	-0-	-39	-0-	4 9				
02	3712 X	3509	-0-	-203	-0-	248 1	3603 2	N	71	189
*03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	78 9				
						220 1	3248 2	N	37	32
						41 9			194 1	
						252 1	3501 2	N	-0-	32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7316 X	6632	-0-	-684	-0-	672	1	5960	2	N	27
11	6900 X	6279	-0-	-621	-0-	409	1	5870	2	N	27
12	7037 X	6510	-0-	-527	-0-	404	1	6097	2	N	35
01	6882 X	6337	-0-	-545	-0-	408	1	5929	2	N	35
02	6322 X	5750	-0-	-572	-0-	364	1	5385	2	N	25
03	6634 X	6228	-0-	-406	-0-	418	1	5810	2	N	25

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197		
10	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	180	1	1594	2	N	19
11	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	114	1	1637	2	N	19
12	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	110	1	1654	2	N	21
01	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	113	1	1639	2	N	21
02	1682 N	1615	-0-	-67	-0-	102	1	1512	2	N	19
03	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	115	1	1593	2	N	19

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040		
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	38	1	340	2	N	-0-
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	2	N	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	26	1	387	2	N	1
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	1
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	23	1	326	2	N	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468		
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	12
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	2	N	12
12	1736 N	1436	-0-	-300	-0-	89	1	1345	2	N	14
01	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	98	1	1418	2	N	14
02	1566 N	1471	-0-	-95	-0-	93	1	1378	2	N	12
03	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	82	1	1143	2	N	12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	1	8
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	1	9	167	2	N	-0-	8
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	20	1	194	2	N	-0-	8
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	25	1	244	2	N	1	9
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-	7
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	9	203	2	N	-0-	7

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572		
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	1	26
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	1	9	531	2	N	-0-	26
12	744 N	387	-0-	-357	-0-	33	1	364	2	N	1	25
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	22	1	892	2	N	-0-	25
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	9	563	2	N	-0-	24
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	27	51
						34	1				1	24
						27	1					51
						30	9					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698		
10	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	249	1	1545	2	N	4	25
11	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	4	9	1527	2	N	-0-	25
12	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	180	1	1592	2	N	-0-	25
01	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	204	1	1550	2	N	4	29
02	1653 N	1587	-0-	-66	-0-	180	1	1445	2	N	5	21
03	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	4	9	1488	2	N	-0-	21
						136	1				13	21
						6	9					
						141	1					

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886		
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	412	1	4177	2	N	3	59
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3	9	3751	2	N	3	62
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	235	1	4206	2	N	159	27
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3	9	3464	2	N	-0-	27
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	258	1	3256	2	N	-0-	21
*03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	175	9	3354	2	N	53	74
						196	1				6	21
						194	1					21
						202	1					74
						58	9					

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1181	-0-	-245	-0-	106	1	1074	2	N	1		103
						1	9						
11	1380 N	1128	-0-	-252	-0-	66	1	1061	2	N	1		104
						1	9						
12	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	66	1	1080	2	N	2	4 1	102
						2	9						
01	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	58	1	1025	2	N	-0-		102
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	57	1	961	2	N	-0-	2 1	100
*03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	N	91		191
						100	9						

 BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

 GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

10	2077 X	1244	-0-	-833	-0-	530	1	714	2	N	-0-		-0-
11	2010 X	901	-0-	-1109	-0-	50	1	851	2	N	-0-		-0-
12	2077 X	870	-0-	-1207	-0-	302	1	568	2	N	-0-		-0-
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	557	1	2486	2	N	-0-		-0-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	216	1	1925	2	N	-0-		-0-
*03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	231	1	1883	2	N	-0-		-0-

 EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

10	1054 N	983	-0-	-71	-0-	88	1	895	2	N	-0-		123
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	57	1	904	2	N	2		125
						2	9						
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	54	1	887	2	N	-0-	3 1	122
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-		122
02	928 N	861	-0-	-67	-0-	48	1	812	2	N	1	2 1	121
						1	9						
03	930 N	776	-0-	-154	-0-	44	1	731	2	N	1		122
						1	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	N	-0-	41
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	N	-0-	41
12	961 N	870	-0-	-91	-0-	54	1	815	2	N	1	42
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	N	-0-	42
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-	40
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	73	1	1021	2	N	-0-	40

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675			
10	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	309	1	1920	2	N	6	78
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	229	1	1939	2	N	-0-	78
12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	229	1	1781	2	N	-0-	78
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	206	1	1773	2	N	5	83
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	154	1	1634	2	N	5	72
*03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	170	1	1801	2	N	-0-	72

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082			
10	2356 N	2329	-0-	-27	-0-	209	1	2119	2	N	1	23
11	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	137	1	2188	2	N	2	25
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	N	3	22
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-	22
02	2262 N	2144	-0-	-118	-0-	120	1	2024	2	N	-0-	18
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	N	119	137

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248			
10	1767 N	1384	-0-	-383	-0-	124	1	1258	2	N	2	6
11	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	86	1	1377	2	N	2	8
12	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	67	1	1099	2	N	2	4
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1078	2	N	-0-	4
02	1421 N	1162	-0-	-259	-0-	65	1	1096	2	N	1	2
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	1	3

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-	22
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-	22
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-	22
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	22
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-	22
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-	22

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
11		270	X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-				25
12		279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-				25
01		31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				25
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25

 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88

 ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

10		31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				18
11		1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				18
12		11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	-0-	11014	2		N	-0-				18
01		7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	-0-	7287	2	10	9	N	-0-			27
02		4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			27
*03		6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			27

 ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

10		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				8

 ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327													
ELIZONDO ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8484 - 8778					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175													
WHITTIER			WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308					
10		3224 X	2918	-0-	-306	-0-	432	1	2486	2	N	-0-					-0-
11		3000 X	2892	-0-	-108	-0-	394	1	2498	2	N	-0-					-0-
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	425	1	3067	2	N	90					90
							99	9									
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	395	1	3038	2	N	35					125
							39	9									
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	180	1	3416	2	N	-0-					125
*03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	245	1	3655	2	N	-0-					125

WHITTIER			WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106					
10		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	162	1	932	2	N	-0-					-0-
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	154	1	978	2	N	-0-					-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	169	1	1220	2	N	65					65
							72	9									
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	N	32					97
							35	9									
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	2	N	7					104
							8	9									
*03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	N	7					111
							8	9									

WHITTIER			WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192					
10		3162 X	2550	-0-	-612	-0-	377	1	2173	2	N	-0-					-0-
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	405	1	2569	2	N	-0-					-0-
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	406	1	2926	2	N	-0-					-0-
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	420	1	3223	2	N	-0-					-0-
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	173	1	3270	2	N	-0-					-0-
03		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	197	1	2939	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD			WELL #:	5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222					
10		961 N	895	-0-	-66	-0-	132	1	763	2	N	-0-					-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	131	1	829	2	N	-0-					-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	138	1	998	2	N	-0-					-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	977	2	N	-0-					-0-
02		2900 N	5971	-0-	3071	-0-	300	1	5671	2	N	-0-					-0-
*03		3100 N	2643	-0-	-457	-0-	2614	1	2477	2	N	-0-					-0-

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		147699												
		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		147699												
		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283						
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	93 1	585 2	Y	3					3
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	82 1	519 2	Y	2	3	1			2
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	84 1	559 2	Y	3	4	1			1
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	85 1	561 2	Y	1					2
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	201 1	1354 2	Y	3					5
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	102 1	647 2	Y	6	9	1			2

GARCIA, SALVADOR "E"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		147699												
		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828						
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-					-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-					-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	739 3	6 9	Y	5	2	1			3

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	-0-		21
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	1	17 1	5
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	Y	-0-	2 1	3
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	Y	1		4
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	882	2	Y	2		6
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	Y	2		8
						2	9						

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-		-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200		
10	6479 X	6127	-0-	-352	-0-	6127	2	Y	-0-	-0-
11	6270 X	5972	-0-	-298	-0-	5972	2	Y	-0-	-0-
12	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2	Y	-0-	-0-
01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2	Y	-0-	-0-
02	6090 X	5893	-0-	-197	-0-	5893	2	Y	-0-	-0-
03	6169 X	5500	-0-	-669	-0-	5500	2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695		
10	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2	Y	-0-	-0-
02	957 N	939	-0-	-18	-0-	939	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2	Y	-0-	-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280				
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	176	1	3935 3	N	-0-	44	
11	3480 X	2637	-0-	-843	-0-	140	1	2495 3	N	2	46	
						2	9					
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	222	1	4946 3	N	72	118	
						79	9					
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	324	1	4547 3	N	39	31 1	126
						43	9					
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	244	1	3383 3	N	72	198	
						79	9					
*03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	271	1	3638 3	N	2	200	
						2	9					

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280				
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3		N	-0-	36	
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	41	1	735 3	N	1	37	
						1	9					
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	33	1	727 3	N	3	40	
						3	9					
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	724 3	N	1	6 1	35
						1	9					
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	50	1	686 3	N	2	37	
						2	9					
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730 3	N	-0-	37	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	831	-0-	-254	-0-	36	1	795	3	N	-0-		5
11	960 N	799	-0-	-161	-0-	42	1	756	3	N	1		6
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	1	9	722	3	N	2		8
01	837 N	714	-0-	-123	-0-	2	9	666	3	N	1	6 1	3
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	47	1	714	3	N	2		5
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	1	9	907	3	N	1		6

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218					
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6 9	Y	5	2 1		3

 ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		434 X	291	-0-	-143	-0-	276	3	15	9	Y	14				38
11		420 X	314	-0-	-106	-0-	302	3	12	9	Y	11	38	1		11
12		341 X	191	-0-	-150	-0-	167	3	24	9	Y	22				33
01		341 X	64	-0-	-277	-0-	56	3	8	9	Y	7				40
02		290 X	261	-0-	-29	-0-	198	3	63	9	Y	57	61	1		36
03		310 X	149	-0-	-161	-0-	143	3	6	9	Y	5	12	1		29

 GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

10		3317 X	3008	-0-	-309	-0-	190	1	2818	2	Y	-0-				-0-
11		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	201	1	3039	2	Y	-0-				-0-
12		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	189	1	3136	2	Y	-0-				-0-
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	Y	-0-				-0-
02		3132 X	2976	-0-	-156	-0-	172	1	2803	2	Y	1				1
							1	9								
03		3348 X	3224	-0-	-124	-0-	159	1	3056	2	Y	8	5	1		4
							9	9								

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

10		217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	2	Y	-0-				49
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	2	Y	-0-				49
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	45	1	154	2	Y	-0-				49
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	2	Y	-0-				49
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	36	1	154	2	Y	-0-				49
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	2				51
							2	9								

 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	Y	-0-				49
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	279	1	784	2	Y	-0-				49
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	249	1	843	2	Y	-0-				49
01		1054 N	893	-0-	-161	-0-	122	1	771	2	Y	-0-				49
02		1015 N	885	-0-	-130	-0-	166	1	719	2	Y	-0-				49
*03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	137	1	977	2	Y	10				59
							11	9								

 SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

10		527 N	382	-0-	-145	-0-	151	1	231	2	N	-0-				1
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	N	-0-				1
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	173	1	179	2	N	1				2
							1	9								
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	2	N	-0-				2
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	78	1	339	2	N	-0-	2	1		-0-
*03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	140	1	362	2	N	-0-				-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	103 1	1041 2	Y	1		4
						1 9					
11	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	61 1	966 2	Y	1		5
						1 9					
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	65 1	1063 2	Y	2	4 1	3
						2 9					
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	58 1	1024 2	Y	-0-		3
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58 1	968 2	Y	-0-	2 1	1
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	61 1	1006 2	Y	1		2
						1 9					

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	43 1	65 2	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	45 1	69 2	Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	56 1	58 2	Y	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	38 1	87 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	21 1	91 2	Y	-0-		-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	41 1	107 2	Y	-0-		-0-

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 2	Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	2 1	9 2	Y	-0-		-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	Y	-0-		-0-

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496		
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	108 1	166 2	Y	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	105 1	163 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	121 1	125 2	Y	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	87 1	201 2	Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	56 1	247 2	Y	-0-		-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	105 1	271 2	Y	-0-		-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608		
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	17 1	171 2	Y	-0-		18
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	1		19
						1 9					
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y	-0-	1 1	18
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-		18
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	-0-		18
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 2	Y	-0-		18

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	Y	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	158	-0-	-183	-0-	36	1	122	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	21	1	135	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	29	1	126	2	Y	-0-	-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	3	3
						3	9					

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	1	36
						1	9					
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	36
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	36
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	36
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	35
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	35

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

10	806 N	366	-0-	-440	-0-	52	1	314	2	Y	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	76	1	643	2	Y	-0-	-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	2	Y	-0-	-0-
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	4	1	717	2	Y	-0-	-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	705	2	Y	-0-	-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	55
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-	55
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	Y	-0-	55
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	55
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	55
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	157	207
						173	9					

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

10	744 X	543	-0-	-201	-0-	48	1	489	2	Y	5	26
						6	9					
11	750 X	461	-0-	-289	-0-	27	1	425	2	Y	8	34
						9	9					
12	775 X	407	-0-	-368	-0-	23	1	380	2	Y	4	18
						4	9					
01	775 X	372	-0-	-403	-0-	20	1	352	2	Y	-0-	18
02	667 X	490	-0-	-177	-0-	27	1	462	2	Y	1	12
						1	9					
03	558 X	518	-0-	-40	-0-	29	1	483	2	Y	5	17
						6	9					

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	23 1	236 2	Y	1					45
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	3					48
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	Y	3		7 1			44
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	16 1	280 2	Y	-0-					44
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0-		3 1			41
03	279 X	202	-0-	-77	-0-	11 1	190 2	Y	1					42

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 1	453 2	Y	1					15
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	26 1	416 2	Y	3					18
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	25 1	404 2	Y	2		7 1			13
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	23 1	413 2	Y	-0-					13
02	435 N	272	-0-	-163	-0-	15 1	257 2	Y	-0-		3 1			10
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	23 1	383 2	Y	1					11

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780					
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	79 1	802 2	N	1					67
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	50 1	798 2	N	1					68
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	50 1	812 2	N	1		3 1			66
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	44 1	780 2	N	22					88
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	44 1	737 2	N	35		2 1			121
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	48 1	800 2	N	15					136

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	Y	-0-	13
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	13
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-	13
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	13
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-	13
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	13

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
10	2418 N	1896	-0-	-522	-0-	170	1	1725	2	Y	1	78
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	3	81
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	136	1	2209	2	Y	2	76
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	119	1	2107	2	Y	-0-	76
02	2291 N	2180	-0-	-111	-0-	122	1	2057	2	Y	1	73
03	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	125	1	2079	2	Y	2	75

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	5128	-0-	5128	93877	460	1	4665	2	N	3	76
11	SWR 10	4327	-0-	4327	98204	255	1	4065	2	N	6	82
12	SWR 10	4986	-0-	4986	103190	288	1	4692	2	N	5	71
01	SWR 10	4346	-0-	4346	107536	233	1	4113	2	N	-0-	71
02	SWR 10	4461	-0-	4461	111997	250	1	4211	2	N	-0-	65
03	SWR 10	4587	-0-	4587	116584	256	1	4251	2	N	73	138

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

10	248 N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	2	Y	-0-	22
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	23
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	22
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	22
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	1
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	25
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	25
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

10	310 #	258	-0-	-52	-0-	56	1	202	2	N	-0-	-0-
11	341 R	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	2	N	-0-	-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	81	1	306	2	N	-0-	-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	N	-0-	-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	2	N	-0-	-0-
*03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	88	1	320	2	N	-0-	-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520
 GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	N	-0-	-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	89	1	304	2	N	-0-	-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	95	1	342	2	N	-0-	-0-
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	2	N	-0-	-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	89	1	332	2	N	-0-	-0-
*03	445 R	445	-0-	-0-	-0-	96	1	349	2	N	-0-	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226											
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337					
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473					
10	241	R	226	-0-	-15	-0-	226	2	N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	217	#	18	-0-	-199	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640					
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	44	1	Y	-0-			3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			3
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			3
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			3
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			3
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			3

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	2	Y	-0-		8
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	Y	-0-		8
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-		8
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	61	1	397	2	Y	-0-		8
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	Y	-0-		8
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	-0-		9
						1	9						

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	178	1	1176	2	Y	1		17
						1	9						
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	176	1	1142	2	Y	-0-		17
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	185	1	1219	2	Y	-0-		17
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	184	1	1207	2	Y	1		18
						1	9						
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-		18
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	172	1	1116	2	Y	1		19
						1	9						

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

10	434 N	343	-0-	-91	-0-	45	1	298	2	Y	-0-		6
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	2	Y	-0-		6
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	36	1	237	2	Y	1		7
						1	9						
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	2	Y	-0-		7
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	394	2	Y	-0-		7
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	78	1	505	2	Y	-0-		7

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	1		20	
						1	9							
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	-0-		20	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	7		27	
						8	9							
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-	5 1	7 7	15
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	1			16
						1	9							
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			16

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-		4	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-		4	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-		4	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	2 1	1 7	1
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-			1
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1 9		Y	1			2

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718						
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	2	Y	-0-				43
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	Y	-0-				43
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	41	1	358	2	Y	-0-				43
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	-0-				43
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	1				44
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	9	396	2	Y	-0-				44

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824						
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-				1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-				1
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-				1
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-				1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-				1
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-				1

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044							
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	1				19	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	512	2	Y	1				20	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	63	1	557	2	Y	2				22	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	67	1	556	2	Y	-0-	9	1	2	7	11
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	2	Y	-0-				11	
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2				13	

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170						
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	109	1	970	2	N	2				122
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	105	1	924	2	N	2				124
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	999	2	N	5				129
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	120	1	991	2	N	2	105	1		26
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	915	2	N	-0-				26
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	953	2	2	9	N	2				28

ROMA, EAST (5650)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MCCLURE														
//CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 073056														
WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	181	1	1193	2	Y	1			13
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	175	1	1130	2	Y	-0-			13
12	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	185	1	1216	2	Y	-0-			13
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	182	1	1190	2	Y	1			14
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1068	2	Y	-0-			14
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	171	1	1106	2	Y	1			15

GARZA, ROMEO														
WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	160	-0-	160	160	16	1	144	2	Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-			11
01	160 X	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			11

MCCLURE														
WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972														
10	4278 X	3904	-0-	-374	-0-	514	1	3389	2	Y	1			45
11	4140 X	3802	-0-	-338	-0-	509	1	3293	2	Y	-0-			45
12	4154 X	4017	-0-	-137	-0-	529	1	3486	2	Y	2			47
01	4154 X	3927	-0-	-227	-0-	520	1	3407	2	Y	-0-			47
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	480	1	3067	2	Y	1			48
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	486	1	3150	2	Y	4			52

MCCLURE														
WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851														
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	168	1	1109	2	Y	1			9
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	162	1	1049	2	Y	-0-			9
12	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	164	1	1077	2	Y	-0-			9
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	159	1	1039	2	Y	-0-			9
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	1			10
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	165	1	1067	2	Y	1			11

JONES FAMILY														
WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068														
10	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	285	1	1876	2	Y	1			54
11	2160 N	1975	-0-	-185	-0-	263	1	1705	2	Y	6			60
12	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	278	1	1832	2	Y	3			63
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	289	1	1892	2	Y	1			64
02	1900 N	2005	-0-	105	105	271	1	1732	2	Y	2			66
*03	2045 N	1940	-0-	-105	-0-	259	1	1679	2	Y	2			68

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	190	1	1685	2	Y			40
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y			42
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	2	Y			42
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	139	1	1145	2	Y	19	1	24
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1172	2	Y			25
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y			28
JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116				
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y			5
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	Y			6
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	28	1	183	2	Y			6
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	20	1	129	2	Y			6
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y			7
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y			7
JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108				
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	95	1	627	2	Y			13
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	89	1	575	2	Y			15
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	87	1	575	2	Y			16
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	Y			16
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	520	2	Y			17
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	Y			17
BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938				
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	245	1	2179	2	Y			82
11	2340 N	2243	-0-	-97	-0-	228	1	2012	2	Y			85
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	256	1	2249	2	Y			88
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	262	1	2160	2	Y	37	1	50
02	1800 N	2253	-0-	453	453	239	1	2012	2	Y			52
*03	2498 N	2045	-0-	-453	-0-	2039	2	6	9	Y			57
CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725				
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	83	1	545	2	N			56
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	80	1	515	2	N			56
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	83	1	544	2	N			56
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	83	1	543	2	N			56
02	580 N	572	-0-	-8	-0-	77	1	495	2	N			56
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	80	1	515	2	N			56

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	135	1	889	2	N	3				142
11	1050 N	901	-0-	-149	-0-	120	1	779	2	N	2				144
12	992 N	894	-0-	-98	-0-	117	1	771	2	N	5				149
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	4				153
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	790	2	N	4				157
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	116	1	753	2	N	4				161

JONES FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778						
10	651 N	521	-0-	-130	-0-	69	1	452	2	N	-0-				38
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	N	-0-				38
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	N	-0-				38
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	69	1	450	2	N	1				39
02	522 N	465	-0-	-57	-0-	63	1	400	2	N	2				41
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	76	1	493	2	N	3				44

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 247278		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643						
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				219
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				219
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				219
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				219
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				219
03	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-				219

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 248300		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	30	4			N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				50

WAGNER OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMA, N. (WILCOX)		78017 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
GONZALES, LUCIO		WELL #: 1		RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730						
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	700	-0-	-320	-0-	700	2			N	-0-				-0-
12	1457 N	929	-0-	-528	-0-	929	2			N	-0-				-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
02	667 N	384	-0-	-283	-0-	384	2			N	-0-				-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954													
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640						
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	55	1	494	2	Y	-0-				2
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	2	Y	-0-				2
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	52	1	441	2	Y	-0-				2
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	51	1	438	2	Y	-0-				2
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	1				3
						1	9								
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	Y	-0-				3

NILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
		073056													
		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674						
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	-0-				10
11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	284	1	2534	2	Y	1				11
						1	9								
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	313	1	2676	2	Y	-0-				11
01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	310	1	2632	2	Y	1				12
						1	9								
02	1800 N	2122	-0-	322	322	224	1	1898	2	Y	-0-				12
*03	3100 N	3013	-0-	-87	235	322	1	2691	2	Y	-0-				12

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1046	-0-	-535	-0-	104	1	942	2	Y	-0-			6
11	1110 N	688	-0-	-422	-0-	69	1	619	2	Y	-0-			6
12	1209 N	720	-0-	-489	-0-	75	1	645	2	Y	-0-			6
01	1054 N	626	-0-	-428	-0-	66	1	559	2	Y	1			7
						1	9							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	89	1	758	2	Y	-0-			7
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-			7

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160		
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	59	1	533	2	Y	-0-			2
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	50	1	449	2	Y	-0-			2
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	59	1	509	2	Y	-0-			2
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	Y	-0-			2
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	Y	1			3
						1	9							
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-			3

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) BLACKBEARD OPERATING, LLC GONZALEZ, L.			78020 750 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WELL #:			1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	229 1	2070 2	Y	1			10			
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	262 1	2337 2	Y	-0-			10			
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	236 1	2020 2	Y	1			11			
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	247 1	2096 2	Y	1			12			
02	1800 N	2095	-0-	295	295	221 1	1874 2	Y	-0-			12			
*03	2555 N	2260	-0-	-295	-0-	242 1	2018 2	Y	-0-			12			

MINITA GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 151692			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028		
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	84 1	757 2	Y	-0-			3			
11	870 N	647	-0-	-223	-0-	65 1	582 2	Y	-0-			3			
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	76 1	654 2	Y	1			4			
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	78 1	666 2	Y	-0-			4			
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	89 1	756 2	Y	-0-			4			
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79 1	660 2	Y	-0-			4			

NILO GU			WELL #:		3		RRCID -> 152565			COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063		
10	1085 N	827	-0-	-258	-0-	5 1	822 2	Y	-0-			4			
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	4 1	755 2	Y	1			5			
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	5 1	825 2	Y	-0-			5			
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	5 1	811 2	Y	-0-			5			
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	6 1	947 2	Y	1			6			
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	5 1	865 2	Y	-0-			6			

NILO GU			WELL #:		4		RRCID -> 157709			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021		
10	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	318 1	2872 2	N	-0-			10			
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	324 1	2891 2	N	1			11			
12	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	347 1	2967 2	N	1			12			
01	3379 X	3282	-0-	-97	-0-	345 1	2936 2	N	1			13			
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	329 1	2785 2	N	1			14			
03	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	348 1	2906 2	N	-0-			14			

NILO GU			WELL #:		5 H		RRCID -> 238735			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120		
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	96 1	868 2	Y	-0-			-0-			
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96 1	855 2	Y	-0-			-0-			
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	98 1	838 2	Y	-0-			-0-			
01	961 N	924	-0-	-37	-0-	97 1	827 2	Y	-0-			-0-			
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	90 1	764 2	Y	-0-			-0-			
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	96 1	804 2	Y	-0-			-0-			

NILO GU			WELL #:		6H		RRCID -> 242244			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030		
10	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	331 1	2991 2	Y	-0-			-0-			
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	352 1	3134 2	Y	-0-			-0-			
12	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	358 1	3063 2	Y	-0-			-0-			
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	353 1	3003 2	Y	-0-			-0-			
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	333 1	2820 2	Y	-0-			-0-			
*03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	361 1	3017 2	Y	-0-			-0-			

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	655	2	Y	-0-		-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	-0-		-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	74	1	634	2	Y	-0-		-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	75	1	638	2	Y	-0-		-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	Y	-0-		-0-
*03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	625	2	Y	-0-		-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
 HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
 HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 MERTZ ENERGY LLC 561386
 SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC		714217										
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		2945 #	2314	-0-	-631	-0-	386	1	1928	3	N	81
11		3720	4799	-0-	1079	1079	1866	1	2933	3	N	81
12		0	5803	-0-	5803	6882	2743	1	3060	3	N	81
01		11805	4861	-0-	-6944	-0-	1575	1	3284	3	N	83
							2	9				
02		0	3210	-0-	3210	3210	1037	1	2171	3	N	85
							2	9				
03		0	1569	-0-	1569	4779	1536	1	33	3	N	85

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895												
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895												
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510												

10		DLQ G-10	25	-0-	25	25	1	1	14	2	Y	108
							10	4				
11		DLQ G-10	46	-0-	46	71	2	1	25	2	Y	108
							19	4				
12		DLQ G-10	60	-0-	60	131	4	1	34	2	Y	108
							22	4				
01		361 N	230	-0-	-131	-0-	16	1	150	2	Y	108
							64	4				
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	2	1	13	2	Y	108
							5	4				
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	108
							2	4				

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364												

10		DLQ G-10	1374	-0-	1374	1374	73	1	767	2	Y	108
							534	4				
11		DLQ G-10	1712	-0-	1712	3086	89	1	920	2	Y	108
							703	4				
12		DLQ G-10	466	-0-	466	3552	31	1	252	2	Y	108
							183	4				
01		3821 X	269	-0-	-3552	-0-	19	1	175	2	Y	108
							75	4				
02		986 X	331	-0-	-655	-0-	25	1	222	2	Y	108
							84	4				
03		1767 X	277	-0-	-1490	-0-	20	1	168	2	Y	108
							89	4				

ROSAITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895							
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	169942	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9454 - 9465
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170343	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9830 - 9846
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF. 9796 - 9806
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9588 - 10984
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9770 - 9805
WERNECKE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9770 - 9805
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSAITA, E. (WILCOX CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSAITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
CASAS				WELL #: 2	RRCID -> 195786	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 16297	PERF.14156	- 14971					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895										
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 167253	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.16340	- 16360					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168923	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 17130	PERF.15920	- 15940					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 173788	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF.16073	- 16093					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 185835	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 16355	PERF.15900	- 15920					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		27 1	219 2		N	-0-			-0-
							160 4							
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		32 1	296 2		N	-0-			-0-
							127 4							
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-		34 1	305 2		N	-0-			-0-
							115 4							
03	403 N	2	-0-	-401	-0-		1 2	1 4		N	-0-			-0-
ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HOFFMAN 116				WELL #: 5	RRCID -> 226100	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14233	PERF.13676	- 13903					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-		31 1	961 2		N	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		30 1	1151 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		31 1	1116 2		N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		31 1	1101 2		N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
HOFFMAN 116		WELL #: 3		RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	124 1	2610 2	N	-0-		-0-
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	120 1	3012 2	N	-0-		-0-
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	124 1	3065 2	N	-0-		-0-
01	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	124 1	2955 2	N	-0-		-0-
02	3045 X	116	-0-	-2929	-0-	116 1		N	-0-		-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		BISHOP CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 067945		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A	
10	14B DENY	4028	-0-	4028	8866	213 1	2248 2	Y	-0-
						1567 4			-0-
11	14B DENY	3438	-0-	3438	12304	179 1	1847 2	Y	-0-
						1412 4			-0-
12	14B DENY	2100	-0-	2100	14404	139 1	1137 2	Y	-0-
						824 4			-0-
01	14B DENY	1554	-0-	1554	15958	108 1	1012 2	Y	-0-
						434 4			-0-
02	14B DENY	414	-0-	414	16372	31 1	278 2	Y	-0-
						105 4			-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	16436	4 1	39 2	Y	-0-
						21 4			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 075912		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROSDALE ENERGY, LLC		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
ROSDALE ENERGY, LLC		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		1	086087	10/25/1979	15100	14339 - 14381				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		2	094044	12/05/1995	13800	11660 - 12004				
10		DLQ G-10	13086	-0-	13086	13086	692 1	7302 2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	13383	-0-	13383	26469	5092 4	7192 2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	14368	-0-	14368	40837	696 1	7778 2	Y	-0-		-0-
01		55063 X	14226	-0-	-40837	-0-	5495 4	9265 2	Y	-0-		-0-
02		12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	951 1	8664 2	Y	-0-		-0-
*03		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	5639 4	8934 2	Y	-0-		-0-
							993 1					
							3968 4					
							960 1					
							3272 4					
							1037 1					
							4720 4					

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		2	096324	02/12/1997	14795	9599 - 9609				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	670	-0-	670	670	35 1	360 2	Y	-0-		-0-
12		670	-0-	-0-	-670	-0-	275 4		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		3	125661	12/22/1992	14702	13745 - 14413				
10		16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	893 1	9424 2	N	-0-		-0-
11		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	6570 4	7211 2	N	-0-		-0-
12		17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	698 1	9543 2	N	-0-		-0-
01		18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	5509 4	11839 2	N	-0-		-0-
02		15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	1167 1	10137 2	N	-0-		-0-
03		17639 X	16924	-0-	-715	-0-	6919 4	10292 2	N	-0-		-0-
							1269 1					
							5071 4					
							1124 1					
							3829 4					
							1195 1					
							5437 4					

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		5	127252	N/A	14750	13931 - 13987				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	127594	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	14892	PERF.13334 - 13452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	68 1	723 2	Y		-0-			-0-
							504 4							
11	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	2484	62 1	639 2	Y		-0-			-0-
							488 4							
12	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	4143	110 1	898 2	Y		-0-			-0-
							651 4							
01		6449 X	2306	-0-	-4143	-0-	161 1	1502 2	Y		-0-			-0-
							643 4							
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	82 1	737 2	Y		-0-			-0-
							278 4							
03		1674 X	1262	-0-	-412	-0-	89 1	768 2	Y		-0-			-0-
							405 4							

WEATHERBY, L.C.		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	129882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13320 - 13374		
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	18 1	190 2	Y		-0-			-0-
							133 4							
11	DLQ	G-10	464	-0-	464	805	24 1	249 2	Y		-0-			-0-
							191 4							
12	DLQ	G-10	438	-0-	438	1243	29 1	237 2	Y		-0-			-0-
							172 4							
01		1637 N	394	-0-	-1243	-0-	27 1	257 2	Y		-0-			-0-
							110 4							
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	213 2	Y		-0-			-0-
							80 4							
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	29 1	254 2	Y		-0-			-0-
							134 4							

WEATHERBY, L.C.		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	133007	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	15270	PERF.14711 - 15182		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

L. C. WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	136273	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13916 - 14270		
10	DLQ	G-10	9347	-0-	9347	9347	494 1	5216 2	Y		-0-			-0-
							3637 4							
11	DLQ	G-10	8198	-0-	8198	17545	426 1	4406 2	Y		-0-			-0-
							3366 4							
12	DLQ	G-10	8367	-0-	8367	25912	554 1	4529 2	Y		-0-			-0-
							3284 4							
01		34245 X	8333	-0-	-25912	-0-	581 1	5427 2	Y		-0-			-0-
							2325 4							
02		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	594 1	5358 2	Y		-0-			-0-
							2024 4							
*03		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	605 1	5211 2	Y		-0-			-0-
							2753 4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895											
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	1682	-0-	-1418	230	89	1	938	2	N	-0-			-0-
							655	4							
11		2100 N	1495	-0-	-605	-0-	78	1	803	2	N	-0-			-0-
							614	4							
12		1674 N	1385	-0-	-289	-0-	92	1	750	2	N	-0-			-0-
							543	4							
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	785	2	N	-0-			-0-
							336	4							
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	849	2	N	-0-			-0-
							321	4							
03		1674 X	972	-0-	-702	-0-	69	1	591	2	N	-0-			-0-
							312	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159				
10		DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
11		DLQ G-10	30	-0-	30	61	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
12		DLQ G-10	31	-0-	31	92	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
01		123 N	31	-0-	-92	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
							10	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122				
10		DLQ G-10	4417	-0-	4417	4417	234	1	2465	2	Y	-0-			-0-
							1718	4							
11		DLQ G-10	3729	-0-	3729	8146	194	1	2004	2	Y	-0-			-0-
							1531	4							
12		DLQ G-10	3644	-0-	3644	11790	241	1	1973	2	Y	-0-			-0-
							1430	4							
01		14959 X	3169	-0-	-11790	-0-	221	1	2064	2	Y	-0-			-0-
							884	4							
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	278	1	2506	2	Y	-0-			-0-
							946	4							
03		4402 X	3769	-0-	-633	-0-	266	1	2292	2	Y	-0-			-0-
							1211	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895											
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11694 - 11710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	2670	141	1	1490	2	Y	-0-			-0-
							1039	4							
11	DLQ	G-10	8751	-0-	8751	11421	455	1	4703	2	Y	-0-			-0-
							3593	4							
12	DLQ	G-10	6536	-0-	6536	17957	433	1	3538	2	Y	-0-			-0-
							2565	4							
01	24503	X	6546	-0-	-17957	-0-	457	1	4263	2	Y	-0-			-0-
							1826	4							
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	532	1	4799	2	Y	-0-			-0-
							1812	4							
03	9052	X	3884	-0-	-5168	-0-	274	1	2362	2	Y	-0-			-0-
							1248	4							
LLOYD, F. B.		WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11780 - 11795			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	11750 - 12050			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	14907 - 15182			
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	403	1	4251	2	N	-0-			-0-
							2964	4							
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	381	1	3934	2	N	-0-			-0-
							3006	4							
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	505	1	4133	2	N	-0-			-0-
							2997	4							
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	539	1	5031	2	N	-0-			-0-
							2155	4							
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	563	1	5081	2	N	-0-			-0-
							1919	4							
*03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	549	1	4729	2	N	-0-			-0-
							2499	4							
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13985 - 15915			
10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	405	1	4275	2	N	-0-			-0-
							2981	4							
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	385	1	3983	2	N	-0-			-0-
							3043	4							
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	505	1	4126	2	N	-0-			-0-
							2991	4							
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	524	1	4889	2	N	-0-			-0-
							2094	4							
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3396	2	N	-0-			-0-
							1283	4							
03	7657	X	7525	-0-	-132	-0-	531	1	4576	2	N	-0-			-0-
							2418	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170309	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14930 PERF. 9422 - 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		6	RRCID ->	180574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15848 PERF.14723 - 15315			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		7	RRCID ->	188051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000 PERF.13467 - 15442			
10	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	4342	230 1	2423 2	Y	-0-			-0-
							1689 4						
11	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	7371	158 1	1628 2	Y	-0-			-0-
							1243 4						
12	DLQ	G-10	3776	-0-	3776	11147	250 1	2044 2	Y	-0-			-0-
							1482 4						
01	15084	X	3937	-0-	-11147	-0-	275 1	2564 2	Y	-0-			-0-
							1098 4						
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	262 1	2361 2	Y	-0-			-0-
							892 4						
*03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	310 1	2670 2	Y	-0-			-0-
							1411 4						

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		8	RRCID ->	190030	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16315 PERF.13584 - 14480			
10	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	11 1	112 2	Y	-0-			-0-
							78 4						
11	DLQ	G-10	208	-0-	208	409	11 1	112 2	Y	-0-			-0-
							85 4						
12	DLQ	G-10	207	-0-	207	616	14 1	112 2	Y	-0-			-0-
							81 4						
01	834	N	218	-0-	-616	-0-	15 1	142 2	Y	-0-			-0-
							61 4						
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	133 2	Y	-0-			-0-
							50 4						
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	134 2	Y	-0-			-0-
							71 4						

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:		9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
GREENE, O. W.		WELL #:		4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	11864 - 11884	
10	DLQ G-10	676	-0-	676	676	36	1	377	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	726	-0-	726	1402	263	4	390	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	637	-0-	637	2039	38	1	345	2	Y	-0-		-0-
01	2709 N	670	-0-	-2039	-0-	298	4	436	2	Y	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	Y	-0-		-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	250	4	424	2	Y	-0-		-0-
						47	1						
						187	4						
						39	1						
						133	4						
						49	1						
						224	4						

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12892 - 12910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175											
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.	13551 - 13638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.	13626 - 13646	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13095 - 14247	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROSA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895													
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	9 1	91 2	N	N	-0-				87
							64 4								
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	N	N	-0-				87
							137 4								
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	N	-0-				87
							87 4								
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	192 2	N	N	-0-				87
							82 4								
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2	N	N	-0-				87
							57 4								
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	4 1	38 2	N	N	-0-				87
							20 4								

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A							
10	4712	X	2843	-0-	-1869	-0-	598 1	2214 2	N	N	28				121
							31 9								
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	643 1	2441 2	N	N	29				150
							32 9								
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	628 1	3460 2	N	N	26				176
							29 9								
01	3813	X	2214	-0-	-1599	-0-	493 1	1708 2	N	N	12				188
							13 9								
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-			N	N	-0-				188
03	4123	X	1	-0-	-4122	-0-	1 1		N	N	-0-				188

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
LANITA OIL, LLC		485320													
LGU		WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
LANITA OIL, LLC		485320													
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520													
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 8		RRCID -> 168392		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562								
ROTTERSMAN		WELL #: 1														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624								
10	DLQ	G-10	667	-0-	667	667	58 1	609 2	Y	-0-						-0-
11		1266 N	599	-0-	-667	-0-	52 1	547 2	Y	-0-						-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	45 1	508 2	Y	-0-						-0-
01		682 N	531	-0-	-151	-0-	49 1	482 2	Y	-0-						-0-
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	48 1	487 2	Y	-0-						-0-
*03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	59 1	582 2	Y	-0-						-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878								
10	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	39 1	415 2	Y	-0-						-0-
11		837 N	383	-0-	-454	-0-	33 1	350 2	Y	-0-						-0-
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	40 1	453 2	Y	-0-						-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	52 1	503 2	Y	-0-						-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	42 1	427 2	Y	-0-						-0-
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	351 2	Y	-0-						-0-

MAYERS		WELL #: 4		RRCID -> 164369		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	832	-0-	832	832		88	1	740	2	Y	4	6	1			54
11	1729 N	897	-0-	-832	-0-		78	1	813	2	Y	5					59
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		123	1	1013	2	Y	4	7	1			56
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		130	1	1065	2	Y	5	7	1			54
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		134	1	1258	2	Y	6	7	1			53
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		132	1	1246	2	Y	7	7	1			53

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

10	DLQ G-10	147	-0-	147	147		16	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	411 N	264	-0-	-147	-0-		23	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		28	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-		15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-		11	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-		9	1	80	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

10	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080		93	1	978	2	Y	8	52	1			47
11	1800 N	1122	-0-	-678	402		98	1	1024	2	Y	-0-	28	1			19
12	1852 N	1450	-0-	-402	-0-		119	1	1331	2	Y	-0-	13	1			6
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		119	1	1158	2	Y	31	4	1			33
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		109	1	1103	2	Y	54	32	1			55
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-		124	1	1219	2	Y	18	58	1			15

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

10	DLQ G-10	476	-0-	476	476		41	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	911 N	435	-0-	-476	-0-		38	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-		38	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		46	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-		35	1	351	2	Y	-0-					-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-		46	1	447	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2081	-0-	2081	2081	174	1	1829	2	Y	71
11	1800	N	2090	-0-	290	2371	78	9	1897	2	Y	39
12	3100	N	1887	-0-	-1213	1158	11	9	1733	2	Y	12
01	3100	N	2098	-0-	-1002	156	154	1	1902	2	Y	4
02	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	1	9	1796	2	Y	-0-
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	178	1	1849	2	Y	-0-
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702												
10	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	28	1	298	2	Y	-0-
11	533	N	207	-0-	-326	-0-	18	1	189	2	Y	-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	Y	-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454												
10	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	2037	176	1	1854	2	Y	15
11	1800	N	1988	-0-	188	2225	7	9	1806	2	Y	23
12	3100	N	2005	-0-	-1095	1130	173	1	1841	2	Y	23
01	3100	N	2121	-0-	-979	151	9	9	1924	2	Y	23
02	2253	N	2102	-0-	-151	-0-	164	1	1911	2	Y	25
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	189	1	2144	2	Y	25
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258												
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1268	2	N	6
11	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	4	9	1283	2	N	11
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	123	1	1568	2	N	8
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	9	1608	2	N	6
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	191	1	1666	2	N	5
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	4	9	1694	2	N	6

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	6	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	123 N	54	-0-	-69	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860			
10	DLQ G-10	50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
11	87 N	37	-0-	-50	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498			
10	DLQ G-10	5112	-0-	5112	5112	442	1	4658	2	Y	11	89 1
						12	9					79
11	11529 X	6417	-0-	-5112	-0-	561	1	5856	2	Y	-0-	47 1
12	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	658	1	7388	2	Y	-0-	22 1
01	9238 X	8115	-0-	-1123	-0-	740	1	7224	2	Y	137	7 1
						151	9					140
02	6931 X	6353	-0-	-578	-0-	564	1	5692	2	Y	88	138 1
						97	9					90
*03	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	767	1	7526	2	Y	240	136 1
						264	9					194

ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745			
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	123 N	61	-0-	-62	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454			
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	10	1	107	2	Y	-0-	-0-
11	189 N	72	-0-	-117	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303															
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	2	Y	-0-			161
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-			161
12		1054 N	646	-0-	-408	-0-	51	1	577	2	Y	16			177
							18	9							
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	81	1	794	2	Y	-0-			177
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	13	181	1	9
							14	9							
*03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-			9

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583															
10		DLQ G-10	1502	-0-	1502	1502	130	1	1372	2	Y	-0-	1	1	-0-
11		1800 N	1466	-0-	-334	1168	128	1	1338	2	Y	-0-			-0-
12		2565 N	1397	-0-	-1168	-0-	114	1	1283	2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1333	-0-	-30	-0-	120	1	1213	2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	128	1	1259	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680															
10		DLQ G-10	619	-0-	619	619	54	1	565	2	Y	-0-			-0-
11		982 N	363	-0-	-619	-0-	32	1	331	2	Y	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	Y	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	Y	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-			-0-
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-			-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927															
10		DLQ G-10	141	-0-	141	141	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
11		265 N	124	-0-	-141	-0-	11	1	113	2	Y	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	82	-0-	-34	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			-0-
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 X	737	-0-	-565	-0-	78 1 4 9	655 2	N	4	6 1	72
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	164 1 6 9	1717 2	N	5		77
12	1922 X	1368	-0-	-554	-0-	148 1 3 9	1217 2	N	3	6 1	74
01	1922 X	1841	-0-	-81	-0-	199 1 6 9	1636 2	N	5	6 1	73
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	214 1 4 9	2012 2	N	4	6 1	71
*03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	204 1 8 9	1925 2	N	7	6 1	72

MAYERS		WELL #: 8		RRCID -> 186073		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610			
10	837 N	684	-0-	-153	-0-	72 1 4 9	608 2	N	4	6 1	117
11	1050 N	580	-0-	-470	-0-	50 1 4 9	526 2	N	4		121
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	111 1 4 9	915 2	N	4	6 1	119
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	89 1 6 9	732 2	N	5	6 1	118
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114 1 7 9	1077 2	N	6	7 1	117
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	123 1 8 9	1157 2	N	7	7 1	117

MAYERS		WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 2	N	-0-		-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	13 1	131 2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	194 2	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22 1	179 2	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	N	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	20 1	188 2	N	-0-		-0-

MAYERS		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326			
10	DLQ G-10	603	-0-	603	603	64 1	539 2	Y	-0-		84
11	1299 N	696	-0-	-603	-0-	61 1	635 2	Y	-0-		84
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	95 1	781 2	Y	-0-		84
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	97 1	796 2	Y	-0-		84
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86 1	808 2	Y	-0-		84
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	87 1	820 2	Y	-0-		84

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512			
10	372 N	152	-0-	-220	-0-	16 1	136 2	N	-0-		78
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33 1	347 2	N	-0-		78
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-		78
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	5 1	42 2	N	-0-		78
02	377 N	82	-0-	-295	-0-	8 1	74 2	N	-0-		78
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34 1	317 2	N	-0-		78

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	666	-0-	666	666	58 1	608 2	Y	-0-		-0-
11	1306 N	640	-0-	-666	-0-	56 1	584 2	Y	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	48 1	540 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	59 1	572 2	Y	-0-		-0-
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	54 1	547 2	Y	-0-		-0-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	63 1	616 2	Y	-0-		-0-

MAYERS		WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILL, F. J.		WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506			
10	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	155 1	1629 2	Y	-0-		63
11	1800 N	1408	-0-	-392	1392	123 1	1285 2	Y	-0-		63
12	3100 N	1890	-0-	-1210	182	153 1	1719 2	Y	16		79
						18 9					
01	1917 N	1735	-0-	-182	-0-	158 1	1544 2	Y	30		109
						33 9					
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	148 1	1496 2	Y	17		126
						19 9					
03	1860 N	1030	-0-	-830	-0-	95 1	935 2	Y	-0-		126

ROTTERSMAN (8500)		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
ROTTERSMAN		WELL #: 12		RRCID -> 122263		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 8		RRCID -> 178557		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
BRUNI SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 179106		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	35	1	2585	2	Y	13	55 1	55
						14	9						
11	2970 X	1969	-0-	-1001	-0-	94	1	1864	2	Y	10		65
						11	9						
12	3069 X	2720	-0-	-349	-0-	74	1	2625	2	Y	19		84
						21	9						
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	62	1	3159	2	Y	16	56 1	44
						18	9						
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	153	1	3052	2	Y	19		63
						21	9						
*03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	Y	18		81
						20	9						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
ROTTERSMAN		WELL #: 13		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
11	56 N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-		-0-
11	228 N	155	-0-	-73	-0-	14	1	141	2	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-		-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22		RRCID -> 196636		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-		52
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-		52
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		52
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-		52
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-		52
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		52

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
MAYERS, BERTA		WELL #: 1		RRCID -> 167562		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1953 N	823	-0-	-1130	-0-	823	2	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01		837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2	N	-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
*03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106					
10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y		-0-
11		112 N	32	-0-	-80	-0-	3	1	29	2	Y		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y		-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y		-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9700)		78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
ROTTERSMAN		WELL #: 8		RRCID -> 127657		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788					
10	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	13	1	136	2	Y		-0-
11		179 N	30	-0-	-149	-0-	3	1	27	2	Y		-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y		-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y		-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y		-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y		-0-

ROWE (3300)		78666 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631											
JONES, R.C.		WELL #: 1		RRCID -> 103010		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2205			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2205			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020 - P/A 01/10/20													

ROWENA (HOCKLEY)		78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
10		3844 X	3091	-0-	-753	-0-	40	1	3051	2	N		20
11		3780 X	2300	-0-	-1480	-0-	30	1	2270	2	N		20
12		3906 X	2501	-0-	-1405	-0-	30	1	2471	2	N		20
01		3906 X	2975	-0-	-931	-0-	30	1	2945	2	N		20
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	30	1	3300	2	N		20
03		3100 X	2254	-0-	-846	-0-	25	1	2229	2	N		20

ROWENA (2370)		78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529								
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #: 6		RRCID -> 061059		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB B)		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716				
10	3813	X	2925	-0-	-888	-0-	403 1	2488 3	Y	31	26 1	21
							34 9					
11	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	386 1	2730 3	Y	40	46 1	15
							44 9					
12	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	400 1	2745 3	Y	56	60 1	11
							62 9					
01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	332 1	2506 3	Y	54	50 1	15
							59 9					
02	3045	X	2759	-0-	-286	-0-	339 1	2377 3	Y	39	35 1	19
							43 9					
03	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	348 1	2718 3	Y	34	42 1	11
							37 9					

LA RUCIA RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	817	-0-	817	817	111 1	683 3	Y	21	17 1		8
11	1648 N	831	-0-	-817	-0-	23 9	707 3	Y	22	27 1		3
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24 9	651 3	Y	-0-	3 1		-0-
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	95 1	611 3	Y	7	6 1		1
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	8 9	2278 3	Y	10	7 1		4
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	11 9	1894 3	Y	-0-	4 1		-0-
						242 1						

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

10	DLQ G-10	2663	-0-	2663	2663	369 1	2277 3	Y	15	13 1		11
11	2400 N	2917	-0-	517	3180	17 9	2539 3	Y	17	21 1		7
12	3100 N	2442	-0-	-658	2522	19 9	2132 3	Y	-0-	7 1		-0-
01	3100 N	2773	-0-	-327	2195	310 1	2443 3	Y	5	4 1		1
02	2900 N	1743	-0-	-1157	1038	324 1	1488 3	Y	39	28 1		12
*03	3100 N	4009	-0-	909	1947	6 9	3522 3	Y	34	39 1		7
						212 1						
						43 9						
						37 9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515																	
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254																	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651																	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902																	
10	1172	X		1172	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	954	3	Y	57	39	1	25
									63	9							
11	2250	X		1330	-0-	-920	-0-	-0-	158	1	1113	3	Y	54	65	1	14
									59	9							
12	2325	X		617	-0-	-1708	-0-	-0-	78	1	539	3	Y	-0-	14	1	-0-
01	2325	X		770	-0-	-1555	-0-	-0-	87	1	654	3	Y	26	21	1	5
									29	9							
02	1276	X		762	-0-	-514	-0-	-0-	95	1	667	3	Y	-0-	5	1	-0-
03	1364	X		361	-0-	-1003	-0-	-0-	41	1	320	3	Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668																	
10	1860	X		1434	-0-	-426	-0-	-0-	83	1	1351	3	N	-0-			68
11	1110	X		260	-0-	-850	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-			68
12	1488	X		1094	-0-	-394	-0-	-0-	68	1	1026	3	N	-0-			68
01	1488	X		1355	-0-	-133	-0-	-0-	82	1	1273	3	N	-0-			68
02	1392	X		1050	-0-	-342	-0-	-0-	56	1	994	3	N	-0-			68
03	1426	X		1190	-0-	-236	-0-	-0-	71	1	1119	3	N	-0-			68

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	437 1	2695 3	Y	43	33 1		25
11	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	47 9	341 1	Y	56	64 1		17
12	3317 X	1798	-0-	-1519	-0-	62 9	228 1	Y	-0-	17 1		-0-
01	3286 X	3007	-0-	-279	-0-	228 1	351 1	Y	5	4 1		1
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	6 9	385 1	Y	69	48 1		22
03	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	76 9	325 1	Y	101	104 1		19
						111 9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

10	806 N	662	-0-	-144	-0-	89 1	551 3	Y	20	17 1		11
11	3000 N	5014	-0-	2014	2014	22 9	618 1	Y	24	29 1		6
12	3100 N	4595	-0-	1495	3509	26 9	582 1	Y	17	21 1		2
01	3100 N	4830	-0-	1730	5239	19 9	563 1	Y	20	18 1		4
02	9398 X	4159	-0-	-5239	-0-	22 9	514 1	Y	37	29 1		12
*03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	41 9	541 1	Y	30	37 1		5
						33 9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

10	6665 X	4709	-0-	-1956	-0-	631 1	3896 3	Y	165	137 1		95
11	6450 X	4514	-0-	-1936	-0-	182 9	532 1	Y	197	235 1		57
12	5859 X	4219	-0-	-1640	-0-	217 9	513 1	Y	168	198 1		27
01	5332 X	4150	-0-	-1182	-0-	185 9	465 1	Y	163	152 1		38
02	4582 X	3466	-0-	-1116	-0-	179 9	416 1	Y	118	105 1		51
03	4712 X	3881	-0-	-831	-0-	130 9	427 1	Y	102	126 1		27
						112 9						

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	222936	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9149 - 9766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10050 - 10192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #:		K 4	RRCID ->	270441	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10042
10	17577 X	7942	-0-	-9635	-0-	465	1	7405	2	N	65	188	1	135
						72	9							
11	13920 X	8894	-0-	-5026	-0-	415	1	8454	2	N	23			158
						25	9							
12	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	455	1	10416	2	N	274	367	1	65
						301	9							
01	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	1013	1	18949	2	N	147			212
						162	9							
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	930	1	14688	2	N	349	376	1	185
						384	9							
*03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	771	1	10445	2	N	161	316	1	30
						177	9							

LA RUCIA		WELL #:		K 6	RRCID ->	270773	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9392 - 9995		
10	18011 X	7577	-0-	-10434	-0-	465	1	7098	2	N	13	181	1	65
						14	9							
11	15660 X	13931	-0-	-1729	-0-	425	1	13344	2	N	147			212
						162	9							
12	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	465	1	18848	2	N	193	190	1	215
						212	9							
01	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	980	1	18326	2	N	174	184	1	205
						191	9							
02	15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	935	1	14762	2	N	160	190	1	175
						176	9							
03	19530 X	17928	-0-	-1602	-0-	1222	1	16560	2	N	133	235	1	73
						146	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17)			78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	15097 X	11111 -0-	-3986	-0-	640 1	10399 3	Y	65	51 1		25	
11	14610 X	13193 -0-	-1417	-0-	72 9	12340 3	Y	73	80 1		18	
12	14818 X	13904 -0-	-914	-0-	80 9	12956 3	Y	86	81 1		23	
01	14818 X	14363 -0-	-455	-0-	853 1	13406 3	Y	88	88 1		23	
02	13804 X	13017 -0-	-787	-0-	95 9	12286 3	Y	41	56 1		8	
03	13919 X	13494 -0-	-425	-0-	860 1	12604 3	Y	88	73 1		23	
					97 9							
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520
10	11501 X	11133 -0-	-368	-0-	642 1	10421 3	Y	64	51 1		25	
11	11130 X	10738 -0-	-392	-0-	70 9	10043 3	Y	60	69 1		16	
12	11501 X	11022 -0-	-479	-0-	629 1	10262 3	Y	76	71 1		21	
01	11284 X	11239 -0-	-45	-0-	66 9	10485 3	Y	74	74 1		21	
02	10527 X	10276 -0-	-251	-0-	676 1	9691 3	Y	40	53 1		8	
03	11129 X	10647 -0-	-482	-0-	84 9	9921 3	Y	93	77 1		24	
					541 1							
					44 9							
					624 1							
					102 9							
HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865
10	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LOPEZ, G. G.			WELL #:	8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 - 5158
10	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3999 #	3140	-0-	-859	-0-	180	1	2928	3	Y	29				186
						32	9								
11	3420 #	2768	-0-	-652	-0-	161	1	2579	3	Y	25				211
						28	9								
12	3534 #	3261	-0-	-273	-0-	199	1	3025	3	Y	34				245
						37	9								
01	3534 #	3204	-0-	-330	-0-	191	1	2971	3	Y	38	185	1		98
						42	9								
02	6170	5231	-0-	-939	-0-	275	1	4922	3	Y	31				129
						34	9								
*03	4588	6840	-0-	2252	2252	402	1	6392	3	Y	42				171
						46	9								

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

10	DLQ G-10	520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	560	-0-	560	1080	560	2			Y	-0-				-0-
12	1750 N	670	-0-	-1080	-0-	670	2			Y	-0-				-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-				-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160			
10	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	163	1	2641	3	N	24	20	1	8
						26	9							
11	3000 X	2723	-0-	-277	-0-	159	1	2539	3	N	23	27	1	4
						25	9							
12	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	174	1	2635	3	N	30	28	1	6
						33	9							
01	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	171	1	2659	3	N	26	27	1	5
						29	9							
02	2784 X	2644	-0-	-140	-0-	139	1	2488	3	N	15	20	1	-0-
						17	9							
03	2852 X	2828	-0-	-24	-0-	165	1	2622	3	N	37	30	1	7
						41	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	96
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	96

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038			
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	93	1	304	3	N	-0-	19	1	9
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			9
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			9
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	8	10	1	5
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	9	1	173	3	Y	1	4	1	2
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

10	5270 X	4596	-0-	-674	-0-	237	1	4292	3	Y	61	57	1	26
11	5100 X	4534	-0-	-566	-0-	224	1	4240	3	Y	64	64	1	26
12	5270 X	4743	-0-	-527	-0-	242	1	4427	3	Y	67	59	1	34
01	5156 X	4337	-0-	-819	-0-	239	1	4024	3	Y	67	72	1	29
02	4437 X	4436	-0-	-1	-0-	205	1	4161	3	Y	64	67	1	26
03	4743 X	4653	-0-	-90	-0-	229	1	4334	3	Y	82	77	1	31

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

10	28055 X	23822	-0-	-4233	-0-	1242	1	22452	3	N	116	106	1	48
11	27030 X	22748	-0-	-4282	-0-	1130	1	21397	3	N	201	177	1	72
12	26939 X	22956	-0-	-3983	-0-	1176	1	21538	3	N	220	183	1	109
01	25978 X	21164	-0-	-4814	-0-	1173	1	19737	3	N	231	239	1	101
02	23751 X	20835	-0-	-2916	-0-	967	1	19680	3	N	171	194	1	78
03	23808 X	21490	-0-	-2318	-0-	1068	1	20261	3	N	146	157	1	67

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

10	16275 X	12487	-0-	-3788	-0-	647	1	11712	3	N	116	103	1	45
11	15630 X	11921	-0-	-3709	-0-	592	1	11206	3	N	112	113	1	44
12	13981 X	12121	-0-	-1860	-0-	620	1	11363	3	N	125	107	1	62
01	13693 X	10935	-0-	-2758	-0-	606	1	10200	3	N	117	127	1	52
02	12557 X	10857	-0-	-1700	-0-	503	1	10225	3	N	117	122	1	47
03	12493 X	11340	-0-	-1153	-0-	562	1	10650	3	N	116	116	1	47

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10020 - 10590																	
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	113	115	1			51
11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-	51	1			-0-
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839																	
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012																	
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	X	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	X	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	1	1	1			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856																	
10	5673	X	4352	-0-	-1321	-0-	228	1	4124	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	3961	-0-	-1529	-0-	198	1	3763	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3976	-0-	-1542	-0-	206	1	3770	3	Y	-0-					-0-
01	5086	X	3591	-0-	-1495	-0-	201	1	3390	3	Y	-0-					-0-
02	4379	X	3843	-0-	-536	-0-	181	1	3662	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3573	-0-	-767	-0-	179	1	3394	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
ST. CHARLES CO.		WELL #:	86	RRCID ->	274788	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8490 - 8508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	-0-			

ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850
10	75175 X	71156	-0- -4019	-0-	3651 1	66018 3	N	1352	1274 1		565
11	71889 X	71889	-0- -0-	-0-	1487 9	66719 3	N	1499	1476 1		588
12	72775 X	72775	-0- -0-	-0-	3521 1	67565 3	N	1380	1241 1		727
01	71145 X	65766	-0- -5379	-0-	1649 9	60780 3	N	1249	1400 1		576
02	69484 X	63673	-0- -5811	-0-	3692 1	59493 3	N	1141	1238 1		479
03	74276 X	66758	-0- -7518	-0-	1518 9	62230 3	N	1132	1144 1		467
					3612 1						
					1374 9						
					2925 1						
					1255 9						
					3283 1						
					1245 9						

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9323 - 9522
10	35185 X	23152	-0- -12033	-0-	1200 1	21706 3	N	224	207 1		92
11	28920 X	22042	-0- -6878	-0-	246 9	20717 3	N	210	215 1		87
12	29202 X	21024	-0- -8178	-0-	1094 1	19777 3	N	152	150 1		89
01	27516 X	18044	-0- -9472	-0-	231 9	16744 3	N	278	259 1		108
02	23664 X	16587	-0- -7077	-0-	1080 1	15522 3	N	275	275 1		108
03	23157 X	13242	-0- -9915	-0-	167 9	12367 3	N	203	219 1		92
					994 1						
					306 9						
					762 1						
					303 9						
					652 1						
					223 9						

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 27	RRCID ->	275675	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	1659 - 1669
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
EL PINTO OPERATING, INC.		247090									
FLORES SEABURY		WELL #:	1	RRCID ->	271329	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2520 - 2530
10	1271 N	1017	-0- -254	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0- -0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
12	970 N	970	-0- -0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	725 N	672	-0- -53	-0-	672 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)
FORDYCE OIL & GAS
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677

WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

SAM FORDYCE (2200)
RESS PRODUCTION CO.
TAYLOR, E. C.

80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
703465

WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2019 - P/A 11/25/19												

SAM FORDYCE (2300)
FORDYCE OIL & GAS
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
275677

WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
YTURRIA-GARCIA UNIT

605917

WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500)
FORDYCE OIL & GAS
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677

WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAM FORDYCE (2500)		//CONT.//		80038 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
RESS PRODUCTION CO.				703465						
TAYLOR, E. C.		WELL #:		2 T	RRCID ->	031078	COMPL. DATE	01/11/1962	TOTAL DEPTH	3436 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/25/2019	- P/A		11/25/19			

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)				80038 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FORDYCE OIL & GAS				275677						
WOOD, CONAN T		WELL #:		2T	RRCID ->	247842	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 2630 - 2644

10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAM FORDYCE (3050)				80038 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
RESS PRODUCTION CO.				703465						
FLORES		WELL #:		1 T	RRCID ->	013877	COMPL. DATE	03/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)				80086 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SAMANO, M. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	173757	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 6390 - 6678

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191340	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	10622 PERF. 7052 - 7166

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

SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	192578	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	9879 PERF. 7032 - 7062

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

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-			

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602						
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	4		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	4		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-	4		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	4		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-	4		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	4		

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038						
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	635	1	5532	3	Y	28	104		
11	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	299	1	5603	3	Y	14	2 8	116	
12	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	216	1	5470	3	Y	15	80 1	2 8	49
01	6200 X	5229	-0-	-971	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-		49	
02	5800 X	3418	-0-	-2382	-0-	98	1	3316	3	Y	4	1 8	52	
*03	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	414	1	6265	3	Y	29		81	

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			30
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	103	1	220	3	N	-0-			30
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	192	1	513	3	N	19	2	8	47
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	9	367	3	N	3			50
02	319 N	1	-0-	-318	-0-	3	9			N	-0-			50
03	496 N	2	-0-	-494	-0-	1	3			N	-0-			50

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
RICHMOND		WELL #: 11		RRCID -> 199211		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 187498		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8928 X	6590	-0-	-2338	-0-	197	1	6390	3	Y	3			21
11	8640 X	5791	-0-	-2849	-0-	3	9	5709	3	Y	4	1	8	24
12	8928 X	6188	-0-	-2740	-0-	4	9	4	9	Y	4	10	1	17
01	8866 X	7555	-0-	-1311	-0-	6184	3	7539	3	Y	6	9	1	14
02	7482 X	5150	-0-	-2332	-0-	9	1	5136	3	Y	5	8	1	9
03	6603 X	6190	-0-	-413	-0-	7	9	6101	3	Y	3			12

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	677 X	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3306	-0-	206	-0-	54	1	3252	3	Y	-0-			-0-
02	1282 N	1076	-0-	-206	-0-	9	1	1067	3	Y	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	304	1	6792	3	Y	4					12
						4	9									
11	6900 X	4611	-0-	-2289	-0-	164	1	4437	3	Y	9	14	1	1	8	6
						10	9									
12	7130 X	4547	-0-	-2583	-0-	75	1	4463	3	Y	8	1	8			13
						9	9									
01	7130 X	5578	-0-	-1552	-0-	18	1	5552	3	Y	7					20
						8	9									
02	6641 X	5606	-0-	-1035	-0-	323	1	5274	3	Y	8	14	1	2	8	12
						9	9									
03	7099 X	6071	-0-	-1028	-0-	401	1	5661	3	Y	8	15	1			5
						9	9									

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
10	5735 X	4770	-0-	-965	-0-	488 1	4254 3	N	25							114
11	5550 X	3477	-0-	-2073	-0-	28 9	3065 3	N	69	12	8					171
12	5735 X	3404	-0-	-2331	-0-	76 9	3174 3	N	87	183	1	11	8			64
01	5642 X	3246	-0-	-2396	-0-	96 9	3153 3	N	62							126
02	4901 X	4172	-0-	-729	-0-	25 1	3644 3	N	67	124	1	17	8			52
03	4774 X	2726	-0-	-2048	-0-	68 9	2170 3	N	41							93
						45 9										

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							29
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	5 1	90 3	N	-0-							29
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-							29
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-							29
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	N	-0-							29

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18 1	524 3	N	-0-	36
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23 1	666 3	N	-0-	36
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58 1	1025 3	N	-0-	36
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	30 1	452 3	N	-0-	36
02	667 N	615	-0-	-52	-0-	35 1	580 3	N	-0-	36
03	1085 N	284	-0-	-801	-0-	10 1	274 3	N	-0-	36

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 16		RRCID -> 197042		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	4 1	115 2	Y		-0-					-0-
11	DLQ	G-10	112	-0-	112	231	4 1	108 2	Y		-0-					-0-
12		347 N	116	-0-	-231	-0-	4 1	112 2	Y		-0-					-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	Y		-0-					-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	4 1	99 2	Y		-0-					-0-
*03		117 X	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y		-0-					-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 19		RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014							
10	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	11 1	360 2	Y		6	6 1				1
11	DLQ	G-10	344	-0-	344	722	11 1	329 2	Y		4	4 1				1
12		1073 N	351	-0-	-722	-0-	11 1	334 2	Y		5	4 1				2
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	13 1	346 2	Y		3	3 1				2
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	12 1	315 2	Y		4	4 1				2
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	12 1	336 2	Y		4	4 1				2

MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385							
10	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	4315	128 1	4036 2	Y		137	148 1				18
11	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	8530	129 1	3939 2	Y		134	110 1				42
12		12557 X	4027	-0-	-8530	-0-	147 9	3788 2	Y		105	105 1				42
01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	123 1	3867 2	Y		98	76 1				64
02		4089 X	3434	-0-	-655	-0-	116 9	3292 2	Y		18	51 1				31
03		4371 X	3551	-0-	-820	-0-	141 1	3414 2	Y		15	32 1				14

MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603							
10	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	2189	65 1	2051 2	Y		66	71 1				9
11	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	4158	73 9	1844 2	Y		59	49 1				19
12		6225 X	2067	-0-	-4158	-0-	60 1	1948 2	Y		51	50 1				20
01		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	65 9	1847 2	Y		44	35 1				29
02		2059 X	1716	-0-	-343	-0-	63 1	1644 2	Y		10	24 1				15
03		2201 X	1897	-0-	-304	-0-	56 9	1824 2	Y		8	16 1				7

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B.L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311		PERF. 8282 - 10546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	35	1	1113	2	Y	69	72	1	9
11	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2269	76	9	950	2	Y	58	49	1	18
12	2700 N	974	-0-	-1726	543	64	9	895	2	Y	45	45	1	18
01	2155 N	1612	-0-	-543	-0-	29	1	1483	2	Y	68	47	1	39
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	50	9	1663	2	Y	40	49	1	30
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1855	2	Y	36	46	1	20
						75	9							
						61	1							
						44	9							
						65	1							
						40	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8530 - 10418				
10	DLQ G-10	883	-0-	883	883	27	1	849	2	Y	6	6	1	1
11	DLQ G-10	1210	-0-	1210	2093	7	9	1163	2	Y	8	7	1	2
12	2700 N	1134	-0-	-1566	527	38	1	1091	2	Y	7	6	1	3
01	1150 N	623	-0-	-527	-0-	9	9	598	2	Y	3	3	1	3
02	1160 N	908	-0-	-252	-0-	35	1	864	2	Y	11	9	1	5
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	8	9	921	2	Y	11	11	1	5
						22	1							
						3	9							
						32	1							
						12	9							
						32	1							
						12	9							
MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9558 - 10164				
10	DLQ G-10	6664	-0-	6664	6664	231	1	6425	2	Y	7	19	1	10
11	DLQ G-10	5517	-0-	5517	12181	8	9	5317	2	Y	7	10	1	7
12	18001 X	5820	-0-	-12181	-0-	193	1	5619	2	Y	7	7	1	7
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	8	9	4365	2	Y	4	6	1	5
02	6699 X	4498	-0-	-2201	-0-	142	1	4346	2	Y	4	5	1	4
03	6665 X	5538	-0-	-1127	-0-	148	1	5366	2	Y	2			6
						4	9							
						170	1							
						2	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8372 - 10656				
10	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	40	1	1270	2	Y	5	5	1	1
11	DLQ G-10	1334	-0-	1334	2650	6	9	1288	2	Y	4	4	1	1
12	2700 N	1214	-0-	-1486	1164	42	1	1173	2	Y	3	3	1	1
01	2354 N	1190	-0-	-1164	-0-	38	1	1145	2	Y	3	2	1	2
02	1276 N	1080	-0-	-196	-0-	3	9	1020	2	Y	20	14	1	8
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	Y	19	19	1	8
						22	9							
						42	1							
						21	9							

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849		PERF.10436 - 11620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	114	1	1017	2	Y	-0-	89
11	DLQ	G-10	807	-0-	807	54	1	753	2	Y	-0-	89
12		2700 N	892	-0-	-1808	63	1	829	2	Y	-0-	89
01		1023 N	893	-0-	-130	-0-		670	2	Y	-0-	89
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-		743	2	Y	-0-	89
*03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		104	1	Y	8	97
						9	9					

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9616 - 11022		
10	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	165	1	1472	2	Y	-0-	104
11	DLQ	G-10	3071	-0-	3071	207	1	2864	2	Y	-0-	104
12		7736 X	3028	-0-	-4708	216	1	2812	2	Y	-0-	104
01		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-		1189	2	Y	129	60
						142	9					
02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3046	2	Y	-0-	60
03		3162 X	3125	-0-	-37	-0-		2919	2	Y	-0-	60
						206	1					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9562 - 9964		
GARCIA "A"		WELL #: 1										
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-		13	1	Y	-0-	10
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	12	8
						13	9					
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-		239	3	Y	14	21
01		465 N	212	-0-	-253	-0-		202	3	Y	9	9
02		406 N	215	-0-	-191	-0-		200	3	Y	14	20
03		248 N	23	-0-	-225	-0-		22	3	Y	1	21
						1	9					

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10012 - 10222		
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1750	1	Y	14	60
						15	9					
11		1830 X	1731	-0-	-99	-0-		436	1	Y	19	76
						21	9					
12		1984 N	1623	-0-	-361	-0-		234	1	Y	20	26
						22	9					
01		1922 N	1333	-0-	-589	-0-		157	1	Y	19	45
						21	9					
02		1682 N	1390	-0-	-292	-0-		86	1	Y	35	72
						39	9					
03		1612 N	1486	-0-	-126	-0-		377	1	Y	21	93
						23	9					

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9754 - 10284		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
MURCH, B. L.		WELL #:		8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470 - 8957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	91 1	2872 2	Y	7	7	1	1	
11	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	83 1	2525 2	Y	39	29	1	11	
12	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	43 9	2677 2	Y	35	33	1	13	
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	87 1	2970 2	Y	35	26	1	22	
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	39 9	2506 2	Y	38	37	1	23	
*03	3100 N	3393	-0-	293	293	93 1	3236 2	Y	39	43	1	19	
						42 9							
						114 1							
						43 9							

MURCH, B. L.		WELL #:		9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238 - 8540	
10	3689 X	2569	-0-	-1120	-0-	77 1	2430 2	Y	56	61	1	7	
11	3570 X	2235	-0-	-1335	-0-	62 9	2087 2	Y	73	58	1	22	
12	2914 X	2352	-0-	-562	-0-	68 1	2211 2	Y	63	61	1	24	
01	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	80 9	2125 2	Y	55	43	1	36	
02	2407 X	2050	-0-	-357	-0-	72 1	1910 2	Y	63	61	1	38	
03	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	69 9	2157 2	Y	57	66	1	29	
						71 1							
						61 9							
						76 1							
						63 9							

MURCH, B. L.		WELL #:		11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 8978	
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	49 1	1531 2	Y	34	37	1	4	
11	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	37 9	1426 2	Y	36	29	1	11	
12	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	47 1	1424 2	Y	30	29	1	12	
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	40 9	1421 2	Y	26	21	1	17	
02	1450 N	1329	-0-	-121	-0-	46 1	1250 2	Y	30	29	1	18	
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	29 9	1376 2	Y	27	31	1	14	
						46 1							
						33 9							
						48 1							
						30 9							

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

 SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9672 X	9298	-0-	-374	-0-	277 1 311 9	8710 2	Y	283	302 1		36
11	9870 X	8101	-0-	-1769	-0-	250 1 209 9	7642 2	Y	190	164 1		62
12	10199 X	8666	-0-	-1533	-0-	266 1 186 9	8214 2	Y	169	165 1		66
01	10199 X	8599	-0-	-1600	-0-	296 1 166 9	8137 2	Y	151	118 1		99
02	8700 X	7730	-0-	-970	-0-	269 1 190 9	7271 2	Y	173	168 1		104
03	9300 X	8573	-0-	-727	-0-	285 1 171 9	8117 2	Y	155	180 1		79

 MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

10	2883 X	2654	-0-	-229	-0-	79 1 94 9	2481 2	Y	85	91 1		11
11	3060 X	2379	-0-	-681	-0-	74 1 55 9	2250 2	Y	50	44 1		17
12	3162 X	2212	-0-	-950	-0-	68 1 42 9	2102 2	Y	38	39 1		16
01	3162 X	2495	-0-	-667	-0-	86 1 43 9	2366 2	Y	39	30 1		25
02	2494 X	2218	-0-	-276	-0-	77 1 48 9	2093 2	Y	44	43 1		26
03	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	81 1 43 9	2293 2	Y	39	45 1		20

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	273 1	1949 3	Y	-0-			2
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	51 1	427 3	Y	-0-			2
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47 1	351 3	Y	-0-			2
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43 1	299 3	Y	-0-			2
02	2088 X	339	-0-	-1749	-0-	40 1	299 3	Y	-0-			2
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			2

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

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

 SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

10	3441 X	454	-0-	-2987	-0-	453 1	1 9	Y	1			8
11	3360 X	2961	-0-	-399	-0-	154 1 1 9	2806 3	Y	1			9
12	3472 X	2802	-0-	-670	-0-	2801 3	1 9	Y	1	4 1		6
01	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	14 1 2 9	2894 3	Y	2	3 1		5
02	2871 X	2845	-0-	-26	-0-	17 1 2 9	2826 3	Y	2	3 1	1 8	3
03	3069 X	2720	-0-	-349	-0-	164 1 1 9	2555 3	Y	1			4

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	3	N	22		77
						24	9						
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	7	1	547	3	N	-0-		77
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-		77
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	1	1	446	3	N	-0-		77
02	522 N	447	-0-	-75	-0-	1	1	443	3	N	3	1 8	79
						3	9						
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	6		85
						7	9						
HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556				
10	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	40	1	1287	3	Y	97	178 1	79
						107	9						
11	1800 N	1241	-0-	-559	-0-	16	1	1177	3	Y	44	7 8	116
						48	9						
12	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1285	3	141	9	Y	128	16 8	228
01	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1	1	1217	3	Y	82	181 1	129
						90	9						
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	80	20 8	189
						88	9						
03	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	16	1	1128	3	Y	56	183 1	62
						62	9						
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190				
10	4278 X	2601	-0-	-1677	-0-	1660	1	929	3	Y	11		48
						12	9						
11	3750 X	3116	-0-	-634	-0-	461	1	2640	3	Y	14	2 8	60
						15	9						
12	3875 X	2993	-0-	-882	-0-	236	1	2739	3	Y	16	53 1	21
						18	9					2 8	
01	3782 X	2791	-0-	-991	-0-	166	1	2608	3	Y	15		36
						17	9						
02	3335 X	2708	-0-	-627	-0-	81	1	2597	3	Y	27	6 8	57
						30	9						
03	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	262	1	2650	3	Y	16		73
						18	9						
COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540				
10	2387 X	1223	-0-	-1164	-0-	1212	1	11	9	Y	10		47
						167	1	14	9	Y	13	2 8	58
11	3450 X	181	-0-	-3269	-0-	13	1	181	3	Y	15	51 1	20
						17	9					2 8	
12	3565 X	211	-0-	-3354	-0-	1	1	51	3	Y	1		21
						1	9						
*01	3565 X	53	-0-	-3512	-0-	1	1	64	3	Y	-0-		21
						1	1	42	3	Y	2		23
*02	2030 X	65	-0-	-1965	-0-	2	9						
03	1209 X	45	-0-	-1164	-0-								
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

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

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

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

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	918	3	Y	27					136
						30	9									
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	966	3	Y	50	108	1	9	8	69
						55	9									
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	916	3		63	9	Y	57		7	8	119
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	1	1	751	3	Y	35	107	1			47
						39	9									
02	986 N	634	-0-	-352	-0-	1	1	569	3	Y	58	15	8			90
						64	9									
03	992 N	980	-0-	-12	-0-	13	1	950	3	Y	15					105
						17	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	3	Y	34	59	1			58
						37	9									
11	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	247	1	7035	3	Y	106	73	1	16	8	75
						117	9									
12	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	340	1	6058	3	Y	85	77	1	10	8	73
						94	9									
01	4278 X	2938	-0-	-1340	-0-	176	1	2683	3	Y	72	76	1			69
						79	9									
02	7163 X	3152	-0-	-4011	-0-	175	1	2911	3	Y	60	81	1	15	8	33
						66	9									
03	7657 X	1254	-0-	-6403	-0-	133	1	1086	3	Y	32					65
						35	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

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

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO "C"		WELL #: 2		RRCID -> 194571		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914								
10	2914	X	890	-0-	-2024	-0-	26 1	861 3	Y	3						12
							3 9									
11	2820	X	1319	-0-	-1501	-0-	18 1	1298 3	Y	3	1 8					14
							3 9									
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1060 3	4 9	Y	4	7 1					11
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	1 1	932 3	Y	4	6 1					9
							4 9									
02	1276	N	1164	-0-	-112	-0-	2 1	1158 3	Y	4	6 1	1 8				6
							4 9									
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	18 1	1309 3	Y	3						9
							3 9									

DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 212242		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	19	1 1	18 3	Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT						-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	4240	-0-	1140	1140	126 1	4088 3	N	24	44
11	3000 N	3900	-0-	900	2040	26 9	3808 3	N	36	74
12	3100 N	3305	-0-	205	2245	52 1	48 9	N	44	112
01	5179 X	2934	-0-	-2245	-0-	40 9	2902 3	N	25	137
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	4 1	2734 3	N	39	166
*03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	28 9	3186 3	N	35	201
						43 9				
						45 1				
						39 9				

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1518	3	N	-0-			111
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	3	N	2			113
						2	9							
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	N	1			114
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1	1	1022	3	N	5			119
						6	9							
02	1102 N	1027	-0-	-75	-0-	2	1	1017	3	N	7	2	8	124
						8	9							
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	10	1	726	3	N	-0-			124

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-			9
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-			9
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	5	5 1		9
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	18	10 1		17
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	16	14 1	3 8	16
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	23 3	Y	2			18

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 7600		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 7616		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7406 - 7449		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 7362		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7686 - 7742		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5983 X	5383	-0-	-600	-0-	187 1	5194 2	Y	2	6 1		3
						2 9						
11	5790 X	4988	-0-	-802	-0-	173 1	4771 2	Y	40	24 1		19
						44 9						
12	6045 X	5726	-0-	-319	-0-	189 1	5490 2	Y	43	32 1		30
						47 9						
01	6045 X	4544	-0-	-1501	-0-	142 1	4376 2	Y	24	30 1		24
						26 9						
02	4930 X	3511	-0-	-1419	-0-	115 1	3368 2	Y	25	28 1		21
						28 9						
03	5270 X	5056	-0-	-214	-0-	155 1	4888 2	Y	12			33
						13 9						
MORSE-FORSTER UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814
10	2108 X	1506	-0-	-602	-0-	374 1	1132 2	Y	-0-			1
11	3300 X	1557	-0-	-1743	-0-	372 1	1185 2	Y	-0-			1
12	3410 X	1262	-0-	-2148	-0-	83 1	1179 2	Y	-0-			1
01	3410 X	1379	-0-	-2031	-0-	71 1	1284 2	Y	22	20 1		3
						24 9						
02	1885 X	1312	-0-	-573	-0-	72 1	1240 2	Y	-0-			3
*03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	100 1	1699 2	Y	-0-			3
SMITH PRODUCTION INC.			WELL #:	11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924
RICHMOND												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			WELL #:	33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950
BLOOMBERG, SAMUEL D.												
10	3286 X	1956	-0-	-1330	-0-	240 1	1715 3	Y	1			65
						1 9						
11	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	270 1	2278 3	Y	1	1 1		65
						1 9						
12	2573 X	1643	-0-	-930	-0-	192 1	1451 3	Y	-0-			65
01	2573 X	1773	-0-	-800	-0-	224 1	1549 3	Y	-0-			65
02	2465 X	1759	-0-	-706	-0-	210 1	1549 3	Y	-0-			65
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			65
WAGNER OIL COMPANY			WELL #:	10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988
SALINAS, FAUSTO ET AL												
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	76 1	2462 3	N	-0-			33
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	27 1	2014 3	N	-0-			33
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1982 3	15 9	N	14	2 8		45
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	3 1	2040 3	N	14			59
						15 9						
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	3 1	1991 3	N	15	4 8		70
						17 9						
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	27 1	1940 3	N	7			77
						8 9						

SAMANO (1ST MASSIVE) WAGNER OIL COMPANY SAMANO			//CONT.// 80088 550 //CONT.// 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
			WELL #: 27	RRCID -> 189368	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 6102	- 6285			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 26	RRCID -> 190606	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7097	- 7212			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 33	RRCID -> 191518	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7212	- 7330			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 36	RRCID -> 192867	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8084	- 8728			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 39	RRCID -> 194498	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7897	- 8303			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #: 1	RRCID -> 194845	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8322	- 8606			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLISS			WELL #: 1	RRCID -> 195019	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9076	- 9166			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
SAMANO			WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434				
10	1364 N	384	-0-	-980	-0-	159	1	218	3	Y	6			33
						7	9							
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	643	3	Y	-0-			33
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	399	3	Y	2			35
						2	9							
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	97	1	40	3	Y	-0-			35
02	638 N	125	-0-	-513	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			35
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-			35

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3813 X	3384	-0-	-429	-0-	485 1	2878 3	Y	19			71
11	3690 X	3315	-0-	-375	-0-	21 9	2830 3	Y	28	5 8		94
12	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	454 1	2107 3	Y	34	90 1	4 8	34
01	4030 X	2662	-0-	-1368	-0-	31 9	1897 3	Y	15			49
02	3770 X	1604	-0-	-2166	-0-	643 1	944 3	Y	137	87 1	35 8	64
03	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	37 9	2896 3	Y	61	91 1		34
						748 1						
						17 9						
						509 1						
						151 9						
						429 1						
						67 9						

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814			
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	1	1 1		-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9	242 3	Y	1			1
						9 1						
						1 9						

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554			
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	20 1	176 3	N	-0-			152
11	540 N	212	-0-	-328	-0-	11 1	201 3	N	-0-			152
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	N	14	104 1	2 8	60
						15 9						
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	324 3	N	-0-			60
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	40 1	1369 3	N	33	8 8		85
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	36 9	1371 3	N	25			110
						91 1						
						28 9						

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12 3		Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		382 X	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	N	-0-			82
11		318 X	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	N	-0-			82
12		248 X	97	-0-	-151	-0-	1	1	96	3	N	-0-			82
01		431 X	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	N	-0-			82
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	364	1	87	3	N	-0-			82
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	334	1	396	3	N	-0-			82

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320							
10	1209 N	383	-0-	-826	-0-	13	1	370	3	N	-0-				99
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-				99
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	3	N	-0-				99
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	8				107
						9	9								
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-				107
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-				107

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175								
KENT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS			WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450		
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		76
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

 SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	48	1	1549	3	Y	-0-		114
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	21	1	1565	3	Y	1		115
						1	9						
12	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1458	3	2	9	Y	2		117
01	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	2	1	1383	3	Y	5		122
						6	9						
02	1537 N	1373	-0-	-164	-0-	2	1	1363	3	Y	7	2 8	127
						8	9						
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	20	1	1431	3	Y	28		155
						31	9						

 SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

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

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

 SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

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

 SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

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

 SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

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

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 6102 - 7527						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7770 - 7844						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6854 - 7556						
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	3	Y	18					54
						20	9									
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	3	Y	19	3	8			70
						21	9									
12	1643 N	1042	-0-	-601	-0-	1020	3	22	9	Y	20	33	1	2	8	55
01	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	1	1	970	3	Y	28	32	1			51
						31	9									
02	1102 N	988	-0-	-114	-0-	1	1	962	3	Y	23	32	1	6	8	36
						25	9									
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1036	3	Y	16					52
						18	9									

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 8680 - 9190						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 8612						
*08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	33	19	1	3	8	13
						36	9									
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	10	1			3
*11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
*12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
*01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8254 - 8284						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
DIELMANN			WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8350 - 8386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8311 - 8390	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8406 - 8510	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y			WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7972 - 8058	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y			WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7798 - 7824	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)			80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
MORSE - FORSTER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 190337		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8532 - 8916	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)														CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.																
//CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 263701																
MORSE																
WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5642 X	4073	-0-	-1569	-0-	140	1	3891	2	Y	38	142	1		78	
11	6090 X	5751	-0-	-339	-0-	195	1	5382	2	Y	158	134	1		102	
12	6293 X	6010	-0-	-283	-0-	174	1	5647	2	Y	154	132	1		124	
01	6293 X	5739	-0-	-554	-0-	169	1	5444	2	Y	107	128	1		103	
02	5568 X	4877	-0-	-691	-0-	177	1	4588	2	Y	121	129	1		95	
03	6014 X	5029	-0-	-985	-0-	118	1	4830	2	Y	42				137	
						156	1									
						133	1									
						153	1									
						46	1									

MORSE																
WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953																
10	2480 X	2422	-0-	-58	-0-	84	1	2336	2	Y	2	3	1		2	
11	2820 X	2144	-0-	-676	-0-	2	1	2057	2	Y	12	8	1		6	
12	2914 X	2273	-0-	-641	-0-	74	1	2184	2	Y	13	10	1		9	
01	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	13	1	2155	2	Y	9	10	1		8	
02	2059 N	2032	-0-	-27	-0-	75	1	1954	2	Y	11	11	1		8	
03	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	14	1	2099	2	Y	4				12	
						70	1									
						66	1									
						12	1									
						65	1									
						4	1									

WAGNER OIL COMPANY																
SAMANO																
WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514																
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-				10	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	45	3	Y	1	7	1	1 8	3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				3	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				3	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	2	1		1	
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	1	1		-0-	

SAMANO																
WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COATES SS																
WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152																
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-				-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-				-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-	
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3			Y	-0-				-0-	
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56	3			Y	-0-				-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-				-0-	

 SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	170 1	1404 3	Y	5			6
11	720 X	500	-0-	-220	-0-	17 1	470 3	Y	12	12 1	1 8	5
12	744 X	446	-0-	-298	-0-	13 9	427 3	Y	9	1 8		13
01	1581 X	260	-0-	-1321	-0-	9 1	249 3	Y	6			19
02	1479 X	268	-0-	-1211	-0-	10 9	258 3	Y	7	13 1	2 8	11
03	1581 X	249	-0-	-1332	-0-	4 1	241 3	Y	1	9 1		3
						7 9						
						2 1						
						8 9						
						7 1						
						1 9						

 COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	63 1	2037 3	Y	7			39
11	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	8 9	1702 3	Y	16	3 8		52
12	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	23 1	15 9	Y	14	2 8		64
01	2108 N	1506	-0-	-602	-0-	18 9	1501 3	Y	3			67
02	1682 N	1514	-0-	-168	-0-	1573 3	1494 3	Y	16	4 8		79
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	2 1	1672 3	Y	16			95
						3 9						
						2 1						
						18 9						
						24 1						
						18 9						

 COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

10	527 N	232	-0-	-295	-0-	7 1	218 3	Y	6			35
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	7 9	495 3	Y	17	3 8		49
12	589 N	352	-0-	-237	-0-	7 1	14 9	Y	13	2 8		60
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 9	4 9	Y	4			64
02	493 N	279	-0-	-214	-0-	338 3	17 9	Y	15	4 8		75
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	285 3	338 3	Y	17			92
						262 3						
						5 1						
						19 9						

 SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

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

 SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

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

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	2170	-0-	-2325	-0-	1219	1	936	3	Y	14		45
11	4260 X	3410	-0-	-850	-0-	392	1	2989	3	Y	26	47 1 5 8	19
12	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	227	1	2876	3	Y	26	3 8	42
01	3410 X	2873	-0-	-537	-0-	144	1	2707	3	Y	20		62
02	3306 X	3004	-0-	-302	-0-	61	1	2913	3	Y	27	44 1 7 8	38
03	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	242	1	2809	3	Y	21	44 1	15

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-		30
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-		30
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-		30
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-		30
02	116 N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-		30
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	N	-0-		30

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	299	1	1106	2	Y	-0-		40
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	291	1	1054	2	Y	15		55
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	166	1	1280	2	Y	-0-		55
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	211	1	2135	2	Y	138	181 1	12
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	Y	15		27
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	816	2	Y	10		37

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 -	7571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT			-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 -	6542
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 -	7588
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 -	6217
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		109
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		109
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-		109
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		109
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		109
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		109

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701			RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 -	8964
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2									
10	8401 X	6149	-0-	-2252	-0-	381	1	5768	2	Y	-0-		28
11	8130 X	5701	-0-	-2429	-0-	366	1	5335	2	Y	-0-		28
12	8401 X	5994	-0-	-2407	-0-	393	1	5601	2	Y	-0-		28
01	8401 X	6423	-0-	-1978	-0-	336	1	6067	2	Y	18	41 1	5
02	6322 X	5197	-0-	-1125	-0-	285	1	4912	2	Y	-0-		5
03	6138 X	5194	-0-	-944	-0-	290	1	4904	2	Y	-0-		5

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 -	7906
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892 - 8752	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	1			-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2	1	1		1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1				1
						1	9								

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

10	5332 X	4450	-0-	-882	-0-	839	1	3592	3	Y	17				59	
						19	9									
11	4320 X	3222	-0-	-1098	-0-	588	1	2597	3	Y	34	62	1	6	8	25
						37	9									
12	4061 X	3028	-0-	-1033	-0-	237	1	2754	3	Y	34	4	8			55
						37	9									
01	4464 X	3968	-0-	-496	-0-	45	1	3892	3	Y	28					83
						31	9									
02	4176 X	105	-0-	-4071	-0-	65	1	40	9	Y	36	59	1	9	8	51
03	4464 X	3792	-0-	-672	-0-	1052	1	2709	3	Y	28	59	1			20
						31	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

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

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

10	210 X	25	-0-	-185	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3312	-0-	-67	-0-	142	1	3158	3	Y	11	36
11	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	104	1	2810	3	Y	22 38 1	16
12	3472 X	2697	-0-	-775	-0-	44	1	2630	3	Y	21 3 8	34
01	3472 X	2587	-0-	-885	-0-	8	1	2559	3	Y	18	52
02	3103 X	2566	-0-	-537	-0-	147	1	2395	3	Y	22 37 1	32
03	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	182	1	2577	3	Y	17 37 1	12

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166			
10	558 X	481	-0-	-77	-0-	21	1	460	3	Y	-0-	23
11	540 X	241	-0-	-299	-0-	9	1	232	3	Y	-0-	23
12	558 X	238	-0-	-320	-0-	4	1	234	3	Y	-0-	23
01	496 X	382	-0-	-114	-0-	1	1	381	3	Y	-0-	23
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	12	1	196	3	Y	-0-	23
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-	23

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510			
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	335	1	2775	3	Y	4	13
11	3060 X	2209	-0-	-851	-0-	79	1	2121	3	Y	8 14 1	6
12	3162 X	1692	-0-	-1470	-0-	34	1	1650	3	Y	7 1 8	12
01	3162 X	2164	-0-	-998	-0-	35	1	2121	3	Y	7	19
02	2900 X	1502	-0-	-1398	-0-	12	1	1482	3	Y	7 13 1	11
03	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	49	1	1715	3	Y	6 13 1	4

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8714	-	9220		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9142	-	9173		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8754	-	9334		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197057	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8890	-	9266		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470	-	9904		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9212	-	9222		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2015 X	1808	-0-	-207	-0-	60 1	1714 3	Y	31	50 1		49
11	1950 X	1557	-0-	-393	-0-	34 9	1447 3	Y	54	46 1	10 8	47
12	1953 X	1424	-0-	-529	-0-	51 1	1300 3	Y	46	45 1	6 8	42
01	1953 X	1278	-0-	-675	-0-	59 9	1158 3	Y	40	43 1		39
02	1508 N	1098	-0-	-410	-0-	73 1	1004 3	Y	31	44 1	8 8	18
03	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	51 9	1048 3	Y	33			51
						76 1						
						44 9						
						60 1						
						34 9						
						40 1						
						36 9						

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

10	5394 X	4666	-0-	-728	-0-	289	1	4377	2	Y	-0-					115
11	5040 X	4241	-0-	-799	-0-	272	1	3969	2	Y	-0-					115
12	5208 X	4088	-0-	-1120	-0-	268	1	3820	2	Y	-0-					115
01	5208 X	4075	-0-	-1133	-0-	213	1	3842	2	Y	18	118	1			15
							20		9							
02	4060 X	3700	-0-	-360	-0-	203	1	3497	2	Y	-0-					15
03	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	230	1	3897	2	Y	-0-					15

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2123	2	Y	7	22	1			12
							8		9							
11	2220 N	2044	-0-	-176	-0-	71	1	1964	2	Y	8	11	1			9
							9		9							
12	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	68	1	1989	2	Y	7	8	1			8
							8		9							
01	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	65	1	1992	2	Y	5	7	1			6
							6		9							
02	1972 N	1700	-0-	-272	-0-	56	1	1637	2	Y	6	7	1			5
							7		9							
03	2077 N	1735	-0-	-342	-0-	53	1	1680	2	Y	2					7
							2		9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

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

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

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

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

10	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	656	1	2709	3	Y	1	3	1	3
							1	9							
11	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	560	1	2632	3	Y	4	3	1	1 8 3
							4	9							
12	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	747	1	2363	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
01	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	643	1	2857	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
02	3335	X	2596	-0-	-739	-0-	597	1	1997	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
*03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	459	1	3365	3	Y	2			3
							2	9							

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

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

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

10	4371	X	2122	-0-	-2249	-0-	384	1	1687	3	Y	46	71	1	70
							51	9							
11	4230	X	350	-0-	-3880	-0-	271	1	79	9	Y	72	63	1	14 8 65
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	545	1	4301	3	Y	62	61	1	8 8 58
							68	9							
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	489	1	1891	3	Y	55	59	1	54
							61	9							
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	568	1	3713	3	Y	46	62	1	12 8 26
							51	9							
03	4185	X	1145	-0-	-3040	-0-	348	1	751	3	Y	42			68
							46	9							

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

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

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089	380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8940 -	8990	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8846 -	8886	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMEDAN (FRIO)				80090	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.				887727										
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8586 -	9831	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320	

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10242 -	10257	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8962 -	10648	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 3	RRCID ->	092494	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9003 -	10704	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727						
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF.10090	- 11554		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260)		80176 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
DUNN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110703	COMPL. DATE 03/12/1984	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 7427	- 7472		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839		COMPL. DATE 09/19/1985			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331		COMPL. DATE 04/11/1985			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)		80178 505		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
BARKLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 222787		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1		N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-	-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-	-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		80178 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 149568		COMPL. DATE 05/31/1994			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	1	1 9	N	1	217
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1 9	N	1	218
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1 9	N	1	219
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	1	1 9	N	1	220
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	41	1	1 9	N	1	221
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	1	1 9	N	1	222

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 170569		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	1	1 9	N	1	220
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	1	1 9	N	1	221
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1 9	N	1	222
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	48	1	1 9	N	1	223
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	42	1	1 9	N	1	224
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	40	1	1 9	N	1	225

SENDERO ENERGY INC.		766971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 179282		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971												
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
SENDERO ENERGY INC. 766971												
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180												
10	651	N	126	-0-	-525	-0-	125	2	1	9	N	51
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	51
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	52
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	53
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	218	2			N	53
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	54

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)		80178 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
XOG OPERATING LLC		945921													
SHAMOUN		WELL #: 1		RRCID -> 272608		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

SAN FERNANDO (LOBO 9600)		80231 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 116782		COMPL. DATE 05/09/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656						
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	55	1	353	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	53	1	352	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	58	1	389	2	Y	-0-				-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-				-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-				-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266						
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240						
10	1054 N	763	-0-	-291	-0-	52	1	711	3	N	-0-				100
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	69	1	984	3	N	-0-				100
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	709	3	N	-0-				100
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	N	-0-				100
02	1015 N	749	-0-	-266	-0-	49	1	700	3	N	-0-				100
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441						
10	899 N	584	-0-	-315	-0-	39	1	545	3	N	-0-				61
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	42	1	597	3	N	-0-				61
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	719	3	N	-0-				61
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	N	-0-				61
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-				61
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				61

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302						
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	1				5
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	17	1	151	3	Y	-0-				5
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-				5
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-				5
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3				8
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3	9			Y	NO RPT				8

SAN IDELFONSO (LOBO)															
//CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937															
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	1			10
							1	9							
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	Y	-0-			10
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	2			12
							2	9							
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-			12
02		319 N	176	-0-	-143	-0-	7	1	169	3	Y	-0-			12
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			12

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378															
10		930 N	644	-0-	-286	-0-	44	1	600	3	N	-0-			132
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	N	-0-			132
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	665	3	N	-0-			132
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-			132
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	-0-			132
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			132

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252															
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	3	N	-0-			55
11		1230 N	847	-0-	-383	-0-	56	1	791	3	N	-0-			55
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	3	N	-0-			55
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	N	-0-			55
02		812 N	711	-0-	-101	-0-	47	1	664	3	N	-0-			55
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			55

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

 VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	1					9
						1	9									
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	38	1	331	3	Y	-0-					9
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	344	3	Y	1					10
						1	9									
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					10
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3					13
						3	9									
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

 WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	243	1	2217	3	Y	6					46
						7	9									
11	2490 X	2064	-0-	-426	-0-	212	1	1852	3	Y	-0-					46
12	2449 X	2031	-0-	-418	-0-	205	1	1819	3	Y	6					52
						7	9									
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	107	1	2763	3	Y	-0-					52
02	2494 X	2440	-0-	-54	-0-	101	1	2321	3	Y	16					68
						18	9									
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					68

 JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	294	1	2686	2	N	5	5	8			120
						6	9									
11	3030 X	135	-0-	-2895	-0-	28	1	107	2	N	-0-					120
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					120
01	3131 X	158	-0-	-2973	-0-	14	1	144	2	N	-0-					120
*02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	305	1	3360	2	N	1	1	8			120
						1	9									
*03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3097	2	N	-0-					120

SAN IDELFONSO (LOBO)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
//CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 263701														
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2340 N	1738	-0-	-602	-0-	203	1	1535	2	N	-0-			74
*05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	293	1	2435	2	N	-0-			74
*06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	294	1	2443	2	N	-0-			74
*07	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	304	1	2734	2	N	2	2 8		74
						2	9							
*08	2728 N	2715	-0-	-13	-0-	279	1	2433	2	N	3	3 8		74
						3	9							
*09	2730 N	2060	-0-	-670	-0-	228	1	1830	2	N	2	2 8		74
						2	9							
*10	2976 N	2695	-0-	-281	-0-	266	1	2427	2	N	2	2 8		74
						2	9							
*11	2640 N	143	-0-	-2497	-0-	30	1	113	2	N	-0-			74
*12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			74
*01	2697 N	965	-0-	-1732	-0-	83	1	882	2	N	-0-			74
*02	2900 N	3018	-0-	118	118	251	1	2767	2	N	-0-			74
*03	2679 N	2561	-0-	-118	-0-	232	1	2329	2	N	-0-			74

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163														
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	190	1	1735	2	N	2			28
						2	9							
11	1620 N	84	-0-	-1536	-0-	17	1	67	2	N	-0-			28
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			28
01	1922 N	42	-0-	-1880	-0-	3	1	39	2	N	-0-			28
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	169	1	1864	2	N	-0-			28
*03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	235	1	2354	2	N	-0-			28

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539														
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539														
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632														
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			151
11	3000 N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-			151
12	2479 N	2295	-0-	-184	-0-	2295	2			N	-0-			151
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			151
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			151
03	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			151

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	134	-0-	134	143	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	129	-0-	129	272	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	215	-0-	215	487	16	1	199	2	Y	-0-			-0-
*03	T. A.	1163	-0-	1163	1650	92	1	1071	2	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
 RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

10		899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12		496 N	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	157	1	928	2	Y	5	15	1	1
11	DLQ G-10	940	-0-	940	2031	143	1	790	2	Y	6			7
12	2700 N	1293	-0-	-1407	624	155	1	1137	2	Y	1			8
01	1979 N	1355	-0-	-624	-0-	159	1	1184	2	Y	11	16	1	3
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	145	1	1090	2	Y	6			9
03	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	153	1	1122	2	Y	10	17	1	2
							11							

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228														
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179														
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//										80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY										427857			
SMITH GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 067660	COMPL. DATE 06/24/1976	TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2020 - P/A 02/07/20													

SAN YGNACIO (WILCOX)										80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC										077577			
GARZA, AMERICA ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 125326	COMPL. DATE 09/18/1987	TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY										561136			
SANTA MARIA										WELL #: 1	RRCID -> 160745	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	125 1	1410 2	N	-0-		-0-	
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118 1	1359 2	N	-0-		-0-	
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	130 1	1366 2	N	-0-		-0-	
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	118 1	1278 2	N	-0-		-0-	
02	1421	N	1270	-0-	-151	-0-	109 1	1161 2	N	-0-		-0-	
03	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	106 1	1111 2	N	-0-		-0-	

MERCURIO										WELL #: 1	RRCID -> 161561	COMPL. DATE 02/16/1997	TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	183 1	2053 2	N	-0-		-0-	
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	167 1	1913 2	N	-0-		-0-	
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	179 1	1886 2	N	-0-		-0-	
01	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	176 1	1903 2	N	-0-		-0-	
02	2001	N	1898	-0-	-103	-0-	162 1	1736 2	N	-0-		-0-	
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	171 1	1790 2	N	-0-		-0-	

MERCURIO										WELL #: 3	RRCID -> 165491	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494
10	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	120 1	1353 2	N	-0-		-0-	
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	113 1	1299 2	N	-0-		-0-	
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	126 1	1325 2	N	-0-		-0-	
01	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	117 1	1268 2	N	-0-		-0-	
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	113 1	1204 2	N	-0-		-0-	
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	123 1	1288 2	N	-0-		-0-	

ACELA										WELL #: 1	RRCID -> 165936	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-	

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	145	1	1628	2	N	-0-			-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	2	N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	137	1	1441	2	N	-0-			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	130	1	1404	2	N	-0-			-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	120	1	1282	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	120	1	1255	2	N	-0-			-0-

ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336					
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	98	1	1104	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	90	1	1034	2	N	-0-			-0-
12	930 N	383	-0-	-547	-0-	33	1	350	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	902	-0-	-307	-0-	76	1	826	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	572	-0-	-501	-0-	49	1	523	2	N	-0-			-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-			-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861					
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399					
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	2	N	-0-			-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	90	1	965	2	N	-0-			-0-
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	N	-0-			-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651					
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	66	1	737	2	N	-0-			-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	56	1	644	2	N	-0-			-0-
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	68	1	715	2	N	-0-			-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	64	1	693	2	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-			-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	63	1	663	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572					
10	1271 N	931	-0-	-340	-0-	76	1	855	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	83	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	102	1	1075	2	N	-0-			-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	166	1	1794	2	N	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1644	2	N	-0-			-0-
*03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	175	1	1835	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592					
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	419 2	N		-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	485 2	N		-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	48 1	499 2	N		-0-			-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	41 1	444 2	N		-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	43 1	458 2	N		-0-			-0-
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	53 1	555 2	N		-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KING "B"		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200		
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)				80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
GUADALUPE		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8295		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
TREVINO, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8136 - 8512		
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91 1	1027 2	N		-0-				-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	81 1	924 2	N		-0-				-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	85 1	891 2	N		-0-				-0-
01	1116 N	914	-0-	-202	-0-	77 1	837 2	N		-0-				-0-
02	986 N	816	-0-	-170	-0-	70 1	746 2	N		-0-				-0-
03	961 N	828	-0-	-133	-0-	72 1	756 2	N		-0-				-0-

SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560		
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	37 1	418 2	N		-0-				-0-
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	21 1	246 2	N		-0-				-0-
12	496 N	255	-0-	-241	-0-	22 1	233 2	N		-0-				-0-
01	465 N	185	-0-	-280	-0-	16 1	169 2	N		-0-				-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25 1	268 2	N		-0-				-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 2	N		-0-				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID -> 177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	77 1	867 2	N	-0-		-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	80 1	917 2	N	-0-		-0-	
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	79 1	830 2	N	-0-		-0-	
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	72 1	781 2	N	-0-		-0-	
02	957 N	945	-0-	-12	-0-	81 1	864 2	N	-0-		-0-	
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82 1	864 2	N	-0-		-0-	

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)				80426 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244								
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID -> 136259	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7318 - 7334	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	

SANTA ANA (MARKS)				80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
SANTA ANA		WELL #:		1	RRCID -> 169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

AMARILLA, ROSA				WELL #:	1	RRCID -> 169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12089 - 12156
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SANTA ANA (DAVIS)				WELL #:	1	RRCID -> 221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	493 1	181 2	N	41		188	
						45 9						
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	412 1	174 2	N	10		198	
						11 9						
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	474 1	314 2	N	4		202	
						4 9						
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	481 1	357 2	N	63		265	
						69 9						
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	444 1	285 2	N	2	180 1	87	
						2 9						
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	483 1	354 2	N	3		90	
						3 9						

SANTA ANA (SWEENEY 5)			80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
AURORA RESOURCES CORPORATION MEYERS			036931		WELL #: 1		RRCID -> 216534	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9770	- 9780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SANTA ANA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188394	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9782	- 9822			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012												

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)			80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297		WELL #: 1		RRCID -> 222410	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8780	- 8794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

VERA TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8802 - 8822	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	5	66	1	69
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			69
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			69
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			69
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

VERA TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 7602 - 7610	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERA TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8780 - 8806	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15	111 1 124
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

10	58683	47956	-0-	-10727	-0-	2352	1	45128	2	Y	433	330	1			434
						476	9									
11	56790	41619	-0-	-15171	-0-	1285	1	39947	2	Y	352	435	1			351
						387	9									
12	58683	40414	-0-	-18269	-0-	882	1	39405	2	Y	115	182	1			284
						127	9									
01	48143 #	45131	-0-	-3012	-0-	800	1	44152	2	Y	163	227	1			220
						179	9									
02	45259 R	45259	-0-	-0-	-0-	737	1	44377	2	Y	132	169	1			183
						145	9									
03	47957 #	47201	-0-	-756	-0-	717	1	46321	2	Y	148	183	1			148
						163	9									

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIQ)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	37 1	226 3	N	-0-		52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	93 1	727 2	Y	-0-		131
11	1820	N	1000	-0-	-820	-0-	75 1	925 2	Y	-0-		131
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48 1	991 2	Y	-0-		131
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92 1	1254 2	Y	-0-		131
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34 1	779 2	Y	-0-		131
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	68 1	962 2	Y	-0-		131

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20 1		38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13 1		25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9 1		16

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680															
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-			2

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280															
10		DLQ G-10	4702	-0-	4702	4702	780	1	3922	3	Y	-0-			38
11		8535 X	3833	-0-	-4702	-0-	900	1	2933	3	Y	-0-			38
12		4867 X	4133	-0-	-734	-0-	1009	1	3124	3	Y	-0-			38
01		4867 X	3865	-0-	-1002	-0-	801	1	3064	3	Y	-0-			38
02		4408 X	3719	-0-	-689	-0-	612	1	3107	3	Y	-0-			38
03		4712 X	3710	-0-	-1002	-0-	528	1	3182	3	Y	-0-			38

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530															
10		DLQ G-10	3978	-0-	3978	3978	242	1	3714	3	Y	20	11	1	20
							22	9							
11		2900 N	8896	-0-	5996	9974	481	1	8386	3	Y	26			46
							29	9							
12		3100 N	7846	-0-	4746	14720	436	1	7377	3	Y	30			76
							33	9							
01		20705 X	5985	-0-	-14720	-0-	347	1	5613	3	Y	23	34	1	65
							25	9							
02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	248	1	3971	3	Y	16			81
							18	9							
*03		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	281	1	4603	3	Y	19	38	1	62
							21	9							

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 - 8132				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	142	1	726	3	Y	-0-					6
*03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	388	1	2332	3	Y	-0-					6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 - 8502				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	14237	PERF.	7898 - 7910				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000										TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046				
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	338	-0-	-232	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	35	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	23	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	20	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT			32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52933					Y	NO RPT			43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	92	1	887	3	Y	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	142	1	1314	3	Y	-0-			-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	147	1	1337	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	100	1	809	3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	319	-0-	-812	-0-	38	1	279	3	Y	2	1 0		1
						2	9							
03	1209 N	282	-0-	-927	-0-	32	1	239	3	Y	10	7 0		4
						11	9							

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

SARITA (13-B)		81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EAST, S.K.		WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	214	1	3388	3	Y	24	24	1	38
							26	9							
11		5250 X	3461	-0-	-1789 B	-0-	204	1	3227	3	Y	27	33	1	32
							30	9							
12		5363 X	3464	-0-	-1899 B	-0-	199	1	3236	3	Y	26	25	1	33
							29	9							
01		4650 X	3435	-0-	-1215 B	-0-	208	1	3199	3	Y	25	24	1	34
							28	9							
02		3393 X	2654	-0-	-739 B	-0-	168	1	2473	3	Y	12	16	1	30
							13	9							
03		3627 X	1312	-0-	-2315 B	-0-	87	1	1219	3	Y	5	30	1	5
							6	9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3225 X	3225	-0-	-0- B	-0-	190	1	3003	3	Y	29	28	1	47
							32	9							
11		3480 X	2982	-0-	-498 B	-0-	175	1	2772	3	Y	32	39	1	40
							35	9							
12		3720 X	3050	-0-	-670 B	-0-	175	1	2840	3	Y	32	30	1	42
							35	9							
01		3720 X	3564	-0-	-156 B	-0-	215	1	3310	3	Y	35	31	1	46
							39	9							
02		3480 X	3427	-0-	-53 B	-0-	217	1	3187	3	Y	21	22	1	45
							23	9							
*03		3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	224	1	3146	3	Y	8	44	1	9
							9	9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 223656		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	5310	-0-	5310 B	-840980	311	1	4914	3	Y	77	73	1	120
							85	9							
11		6450 X	5369	-0-	-1081 B	-840980	314	1	4968	3	Y	79	99	1	100
							87	9							
12		6107 X	5074	-0-	-1033 B	-840980	290	1	4703	3	Y	74	72	1	102
							81	9							
01		5927 X	5498	-0-	-429 B	-840980	329	1	5073	3	Y	87	76	1	113
							96	9							
02		5278 X	4779	-0-	-499 B	-840980	301	1	4426	3	Y	47	53	1	107
							52	9							
03		5549 X	5058	-0-	-491 B	-840980	335	1	4693	3	Y	27	110	1	24
							30	9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 228083		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570												
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	3	Y	-0-	-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	3	Y	-0-	-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	32	1	1009	3	Y	-0-	-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	30	1	961	3	Y	-0-	-0-
02	1102 N	1039	-0-	-63	-0-	30	1	1009	3	Y	-0-	-0-
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-	26	1	960	3	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.		WELL #:		2	RRCID ->	164558	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14014	- 14034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K.		WELL #:		4	RRCID ->	168495	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14504	- 14524
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038	- 14180
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	143	1	4502 3	Y	133	137 1	32
						146	9					
11	4525 X	4487	-0-	-38	-0-	133	1	4200 3	Y	140	142 1	30
						154	9					
12	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	127	1	4063 3	Y	147	145 1	32
						162	9					
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	139	1	4419 3	Y	154	148 1	38
						169	9					
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	137	1	4606 3	Y	144	145 1	37
						158	9					
*03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	133	1	4920 3	Y	222	241 1	18
						244	9					

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082	- 14122
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)				81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298	- 12750
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10850 X	9649	-0-	-1201	-0-	243 1	8683 3	139 9		Y	126	128	1			109
11	10380 X	10105	-0-	-275	-0-	1296 1	8598 3	166 9		Y	151	178	1			82
12	9641 X	9236	-0-	-405	-0-	1392 1	7325 3	164 9		Y	149	168	1			63
01	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	1860 1	8290 3	109 9		Y	99	130	1			32
02	9773 X	9345	-0-	-428	-0-	1404 1	7855 3	86 9		Y	78	82	1			28
03	10447 X	8576	-0-	-1871	-0-	738 1	7579 3	126 4		Y	121	111	1			38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

10	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	570 1	18007 3	311 9		Y	283	288	1			73
11	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	549 1	17299 3	296 9		Y	269	277	1			65
12	18600 X	17201	-0-	-1399	-0-	511 1	16386 3	304 9		Y	276	274	1			67
01	18600 X	17399	-0-	-1201	-0-	521 1	16557 3	321 9		Y	292	281	1			78
02	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	501 1	16807 3	294 9		Y	267	270	1			75
*03	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	496 1	18286 3	475 9		Y	432	467	1			40

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

10	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	243 1	7652 3	220 9		Y	200	200	1			51
11	7705 X	7417	-0-	-288	-0-	222 1	6977 3	218 9		Y	198	202	1			47
12	7905 X	7244	-0-	-661	-0-	212 1	6808 3	224 9		Y	204	203	1			48
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	242 1	7687 3	231 9		Y	210	203	1			55
02	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	241 1	8067 3	218 9		Y	198	199	1			54
*03	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	207 1	7650 3	355 9		Y	323	348	1			29

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	82	1	2587	3	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2971	-0-	-89	-0-	91	1	2880	3	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	77	1	2459	3	Y	-0-			-0-
01	3100 X	1616	-0-	-1484	-0-	49	1	1567	3	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2095	-0-	-776	-0-	61	1	2034	3	Y	-0-			-0-
03	3069 X	1943	-0-	-1126	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-			-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	83	77	1	121
						91	9							
11	7080 X	6991	-0-	-89	-0-	410	1	6486	3	Y	86	106	1	101
						95	9							
12	7316 X	6990	-0-	-326	-0-	401	1	6500	3	Y	81	78	1	104
						89	9							
01	7268 X	7187	-0-	-81	-0-	433	1	6671	3	Y	75	74	1	105
						83	9							
02	6757 X	6462	-0-	-295	-0-	409	1	6007	3	Y	42	50	1	97
						46	9							
03	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	455	1	6378	3	Y	26	105	1	18
						29	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

10	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	433	1	6852	3	Y	19	17	1	28
						21	9							
11	7110 X	7027	-0-	-83	-0-	416	1	6591	3	Y	18	23	1	23
						20	9							
12	7347 X	6179	-0-	-1168	-0-	358	1	5803	3	Y	16	16	1	23
						18	9							
01	7347 X	7217	-0-	-130	-0-	438	1	6758	3	Y	19	17	1	25
						21	9							
02	6844 X	6511	-0-	-333	-0-	414	1	6086	3	Y	10	12	1	23
						11	9							
03	7316 X	6975	-0-	-341	-0-	464	1	6503	3	Y	7	25	1	5
						8	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	4180 X	2240	-0-	-1940	-0-	133	1	2107	3	Y	-0-					-0-
12	4185 X	2889	-0-	-1296	-0-	168	1	2721	3	Y	-0-					-0-
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	241	1	3712	3	Y	-0-					-0-
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	193	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	197	1	2770	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	230	1	3637	3	Y	16	13	1			19
						18	9									
11	3840 X	3827	-0-	-13	-0-	227	1	3586	3	Y	13	17	1			15
						14	9									
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	234	1	3800	3	Y	13	12	1			16
						14	9									
01	4247 X	3450	-0-	-797	-0-	209	1	3228	3	Y	12	12	1			16
						13	9									
02	3973 X	2928	-0-	-1045	-0-	186	1	2735	3	Y	6	8	1			14
						7	9									
03	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	241	1	3387	3	Y	5	18	1			1
						6	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	Y	-0-					-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	3	Y	-0-					-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	724	-0-	-175	-0-	21	1	290	3	Y	375	311	1			64
						413	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	243 1	3845 3	Y	16	14 1		27
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	18 9	3795 3	Y	15	19 1		23
12	4154 X	4035	-0-	-119	-0-	240 1	3787 3	Y	14	14 1		23
01	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	17 9	3770 3	Y	15	14 1		24
02	3915 X	3636	-0-	-279	-0-	233 1	3396 3	Y	8	10 1		22
03	4185 X	3816	-0-	-369	-0-	15 9	3556 3	Y	5	20 1		7
						245 1						
						17 9						
						231 1						
						9 9						
						254 1						
						6 9						

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756			
10	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	171 1	5402 3	Y	133	136 1		29
11	5600 X	5495	-0-	-105	-0-	146 9	5190 3	Y	127	130 1		26
12	5580 X	5408	-0-	-172	-0-	165 1	5106 3	Y	130	129 1		27
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	140 9	5766 3	Y	133	129 1		31
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	159 1	6050 3	Y	126	126 1		31
*03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	143 9	5762 3	Y	207	223 1		15
						181 1						
						146 9						
						181 1						
						139 9						
						156 1						
						228 9						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250			
10	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	804 1	12720 3	Y	19	18 1		28
11	13230 X	13157	-0-	-73	-0-	21 9	12356 3	Y	18	24 1		22
12	13764 X	12702	-0-	-1062	-0-	781 1	11945 3	Y	18	18 1		22
01	13764 X	11451	-0-	-2313	-0-	20 9	10730 3	Y	23	19 1		26
02	12876 X	10336	-0-	-2540	-0-	737 1	9664 3	Y	13	13 1		26
03	13609 X	12654	-0-	-955	-0-	20 9	11805 3	Y	7	28 1		5
						696 1						
						25 9						
						658 1						
						14 9						
						841 1						
						8 9						

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	316	1	5001	3	Y	-0-					-0-
11	5730 X	5474	-0-	-256	-0-	325	1	5149	3	Y	-0-					-0-
12	5921 X	5542	-0-	-379	-0-	322	1	5220	3	Y	-0-					-0-
01	5857 X	5713	-0-	-144	-0-	348	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	5423 X	5161	-0-	-262	-0-	329	1	4832	3	Y	-0-					-0-
03	5642 X	5301	-0-	-341	-0-	353	1	4948	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	135	1	2140	3	N	-0-					-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	135	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	129	1	2090	3	N	-0-					-0-
01	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	137	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2204 N	2036	-0-	-168	-0-	130	1	1906	3	N	-0-					-0-
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	152	1	2129	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	292	1	4625	3	Y	208	196	1			318
						229	9									
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	312	1	4931	3	Y	216	267	1			267
						238	9									
12	5580 X	5458	-0-	-122	-0-	304	1	4931	3	Y	203	197	1			273
						223	9									
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	333	1	5133	3	Y	207	194	1			286
						228	9									
02	5220 X	5064	-0-	-156	-0-	315	1	4622	3	Y	115	134	1			267
						127	9									
03	5580 X	4965	-0-	-615	-0-	322	1	4516	3	Y	115	317	1			65
						127	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 1978 - 1985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KENEDY, JOHN G. JR "M"			WELL #:	1	RRCID ->	116118	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2060 - 2076
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	196	RRCID ->	118725	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2190 - 2195
10	527 N	276	-0-	-251	-0-	17 1	246 3	Y	6	6 1	5
						6 4	7 9				
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	56 1	374 3	Y	14	13 1	6
						2 4	15 9				
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	61 1	323 3	Y	12	13 1	5
						16 4	13 9				
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	119 1	535 3	Y	7	9 1	3
						4 4	8 9				
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	101 1	566 3	Y	5	6 1	2
						6 9					
03	403 N	178	-0-	-225	-0-	15 1	154 3	Y	5	6 1	1
						3 4	6 9				

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	218	RRCID ->	150179	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 2295 - 2303
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	163	RRCID ->	166434	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2298 - 2304
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	144 F	RRCID ->	166821	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2026 - 2032
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 190397		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179			
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303									
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	210 1	32 3	Y	648	538 1	454
						713 9					
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	261 1	121 3	Y	695	720 1	429
						765 9					
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	304 1	5 3	Y	641	542 1	528
						705 9					
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	450 1	103 3	Y	636	720 1	444
						700 9					
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	417 1	96 3	Y	548	364 1	628
						603 9					
03	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	269 1	49 3	Y	631	1080 1	179
						694 9					
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 3652 - 3656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182															
10		1395 X	1181	-0-	-214	-0-	1023	1	158	3	N	-0-			-0-
11		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	936	1	428	3	N	-0-			-0-
12		1395 X	942	-0-	-453	-0-	926	1	16	3	N	-0-			-0-
01		1364 X	943	-0-	-421	-0-	767	1	176	3	N	-0-			-0-
02		1305 X	875	-0-	-430	-0-	710	1	165	3	N	-0-			-0-
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	971	1	173	3	N	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
BRALEX OPERATING LLC 088561															
WELL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARNOSA (2100)		//CONT.//		81130 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BRALEX OPERATING LLC		//CONT.//		088561							
WELL		WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 3360 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
HUMPHREY, M.B.		WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 1790 - 1951
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID ->		158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 3935 - 3943
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #:		B 3							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-	-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3	N	-0-	-0-
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-		182	3	N	-0-	-0-
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-		176	3	N	-0-	-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	3	N	-0-	-0-
03	155 #	29	-0-	-126	-0-		29	3	N	-0-	-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 5244 - 5250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438 - 9630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713			
10	7750	2932	-0-	-4818	-0-	1853 3	1079 9	N	981	1097 1	277
11	7500	2856	-0-	-4644	-0-	1899 3	957 9	N	870	853 1	294
12	2761 R	2761	-0-	-0-	-0-	1730 3	1031 9	N	937	907 1	324
01	3317 #	2648	-0-	-669	-0-	1669 3	979 9	N	890	892 1	322
02	2755 #	2506	-0-	-249	-0-	1673 3	833 9	N	757	728 1	351
03	0	1784	-0-	1784 B	1784	1118 3	666 9	N	605	527 1	429

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510			
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 3		N	-0-		-0-
11	6459	4113	-0-	-2346	-0-	4113 3		N	-0-		-0-
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3		N	-0-		-0-
01	6447	4107	-0-	-2340	-0-	4107 3		N	-0-		-0-
02	7819	4736	-0-	-3083	-0-	4736 3		N	-0-		-0-
*03	4495	3131	-0-	-1364	-0-	3131 3		N	-0-		-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200491		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 11290		PERF. 9882 - 9920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SCHALEBAN		WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 5220 - 5230				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8464 - 8557				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910		PERF. N/A				
10	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	73	1	1127	3	Y	6	9	1	16
						7	9							
11	2816 N	1609	-0-	-1207	-0-	87	1	1515	3	Y	6			22
						7	9							
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	77	1	1313	3	Y	6			28
						7	9							
01	930 N	650	-0-	-280	-0-	38	1	609	3	Y	3	11	1	20
						3	9							
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2128	3	Y	8			28
						9	9							
*03	3100 N	3380	-0-	280	280	194	1	3176	3	Y	9	14	1	23
						10	9							

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174		PERF. 8350 - 8380				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	18724 X	148	-0-	-18576	-0-	10 1	138 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3		N	-0-			-0-
01	155 X	53	-0-	-102	-0-	3 1	50 2		N	-0-			-0-
02	145 X	39	-0-	-106	-0-	2 1	37 3		N	-0-			-0-
03	155 X	83	-0-	-72	-0-	5 1	78 3		N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 3		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3		N	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 3		N	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	717 1	6397 2	Y		4			16
11	6660 X	5941	-0-	-719	-0-	696 1	5183 2	Y		56	66 1		6
12	6882 X	5450	-0-	-1432	-0-	707 1	4743 2	Y		-0-			6
01	7130 X	6740	-0-	-390	-0-	716 1	5956 2	Y		62			68
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	666 1	6205 2	Y		69	129 1		8
03	7130 X	6881	-0-	-249	-0-	733 1	6073 2	Y		68			76

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	820	-0-	-172	-0-	74 1	658 2	Y		80			138
11	810 N	574	-0-	-236	-0-	88 9	501 2	Y		5	110 1		33
12	961 N	705	-0-	-256	-0-	67 1	555 2	Y		61			94
01	806 N	657	-0-	-149	-0-	6 9	580 2	Y		6			100
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	70 1	684 2	Y		8	52 1		56
03	713 N	500	-0-	-213	-0-	7 9	441 2	Y		5			61

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406							
FLORES, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 111473	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014											

FLORES, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8263 - 8404	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014											

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC				251741						
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID -> 270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8024 - 8120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CNTY: WEBB		
SCHWARZ, E.H.				12	RRCID -> 128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7496 - 7700
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID -> 196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8488 - 8504
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
SCHWARZ		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	61 1	851 3	N	-0-	14
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	64 1	907 3	N	1	15
						1 9				
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	25 1	881 3	N	-0-	15
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28 1	841 3	N	-0-	15
02	928 N	643	-0-	-285	-0-	43 1	600 3	N	-0-	15
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	15

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 248826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716		
LAS BLANCAS		WELL #: 1								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982		
LAS BLANCAS		WELL #: 1								
10	1891 X	694	-0-	-1197	-0-	687 3	7 9	N	6	63
11	1860 X	420	-0-	-1440	-0-	420 3		N	-0-	63
12	1922 X	771	-0-	-1151	-0-	771 3		N	-0-	63
01	1922 X	1367	-0-	-555	-0-	1363 3	4 9	N	4	67
02	1595 X	1286	-0-	-309	-0-	1277 3	9 9	N	8	75
*03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1184 3	10 9	N	9	84

LAS BLANCAS		WELL #: 3ST		RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462		
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	165 3	1 9	N	1	38
11	450 N	78	-0-	-372	-0-	78 3		N	-0-	38
12	434 N	193	-0-	-241	-0-	193 3		N	-0-	38
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	38
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	38
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	N	1	39

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 - 8602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 - 8494
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9108 - 9112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID ->	099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10492 - 10506
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	57	1	602	2	N	-0-	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-	-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	2	N	-0-	-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	100	1	972	2	N	-0-	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-	-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-	-0-

SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10456 - 10466
10	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	207	1	2176	2	Y	1	10 1 8
11	5458 X	3074	-0-	-2384	-0-	259	1	2706	2	Y	99	5 1 102
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	216	1	2429	2	Y	138	70 1 170
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	152	9	2417	2	Y	74	120 1 124
02	2958 X	2847	-0-	-111	-0-	251	1	2532	2	Y	58	123 1 59
03	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	200	1	1964	2	Y	14	62 1 11

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 -	10472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	5692	-0-	5692	5692	493 1	5196 2	Y	3	28 1		24
11		10582 X	4890	-0-	-5692	-0-	425 1	4439 2	Y	24	14 1		34
12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	376 1	4216 2	Y	35	24 1		45
01		4247 X	4118	-0-	-129	-0-	377 1	3683 2	Y	53	32 1		66
02		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	574 1	5792 2	Y	86	65 1		87
*03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	526 1	5163 2	Y	120	110 1		97
							132 9						
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 -	10411	
10	DLQ	G-10	4713	-0-	4713	4713	402 1	4232 2	Y	72			72
11		8634 X	3921	-0-	-4713	-0-	342 1	3568 2	Y	10	43 1		39
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	278 1	3124 2	Y	-0-	27 1		12
01		4712 X	1919	-0-	-2793	-0-	178 1	1740 2	Y	1	9 1		4
02		4408 X	363	-0-	-4045	-0-	33 1	330 2	Y	-0-	4 1		-0-
03		4712 X	52	-0-	-4660	-0-	5 1	47 2	Y	-0-			-0-
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 -	6616	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783 -	7789	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 -	7837	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

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

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER (I-34)			81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING			882776													
SCOTT & HOPPER G.U. 1			WELL #: 6		RRCID -> 170020		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8710 - 8718					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER (6100)			81752 095		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING			882776													
AMADO TRAD GAS UNIT #1			WELL #: 1 F		RRCID -> 192583		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6129 - 6132					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER (6400)			81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING			882776													
SCOTT & HOPPER			WELL #: 15 C		RRCID -> 014119		COMPL. DATE 09/13/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A)			81752 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING			882776													
SCOTT & HOPPER			WELL #: 21		RRCID -> 190657		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6366 - 6373					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

SCOTT & HOPPER (6600)			81752 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING			882776													
SCOTT & HOPPER			WELL #: 48 D		RRCID -> 189397		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6566 - 6572					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

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

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 -	4868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	27	1	166	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	275	-0-	275	275	38	1	237	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	309	-0-	309	584	40	1	269	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	270	-0-	270	854	34	1	236	3	Y	-0-		-0-
*03	1088 X	234	-0-	-854	-0-	30	1	204	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 -	5352
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	62	1	383	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	460	-0-	460	460	63	1	397	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	449	-0-	449	909	59	1	390	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	408	-0-	408	1317	52	1	356	3	Y	-0-		-0-
*03	1705 X	388	-0-	-1317	-0-	50	1	338	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 -	5682
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	651 N	538	-0-	-113	-0-	68	1	470	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	70	1	432	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	500	-0-	500	500	69	1	431	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	441	-0-	441	941	58	1	383	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	395	-0-	395	1336	50	1	345	3	Y	-0-		-0-
*03	1756 X	420	-0-	-1336	-0-	54	1	366	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 -	6530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 -	5855
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1761	RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	5799 -	5826
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1733T	RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5950 - 5987	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AT	RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486		
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	3	Y	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	100	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	60	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878	3	Y	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	3	Y	-0-			-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106		
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	19	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	20	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	83	1	512	3	Y	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	102	1	675	3	Y	-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	89	1	615	3	Y	-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072			
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	35	1	243	3	Y	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	Y	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	Y	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	358	3	Y	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742	COMPL. DATE 03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768	COMPL. DATE 09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818	COMPL. DATE 05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828	COMPL. DATE 12/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916	COMPL. DATE 02/22/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925	COMPL. DATE 01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283															
WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	Y	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	330	3	Y	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	319	3	Y	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	325	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	47 1	322 3		Y	-0-	-0-
11		390 N	16	-0-	-374	-0-	2 1	14 3		Y	-0-	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	22 1	139 3		Y	-0-	-0-
01		372 N	309	-0-	-63	-0-	40 1	269 3		Y	-0-	-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	39 1	270 3		Y	-0-	-0-
*03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	48 1	323 3		Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904												
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999												
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	223 3		Y	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	287 3		Y	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	274 3		Y	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	285 3		Y	-0-	-0-
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	-0-	35 1	239 3		Y	-0-	-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	39 1	263 3		Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099												
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A												
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5026 - 5032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	3	Y	-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	25	1	151	3	Y	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 5510 - 5525	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5881 - 5888	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5891 - 5918	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 5153 - 5170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5836 - 5856	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	3	Y	-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	66	1	408	3	Y	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	3	Y	-0-
01	496 N	161	-0-	-335	-0-	21	1	140	3	Y	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	82	1	566	3	Y	-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	84	1	571	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 5152 - 5164	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	32	1	196	3	Y	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	Y	-0-
01	434 N	34	-0-	-400	-0-	4	1	30	3	Y	-0-
02	232 N	41	-0-	-191	-0-	5	1	36	3	Y	-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481												
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-	-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399												
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	Y	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	107	-0-	107	107	15	1	92	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	131	-0-	131	238	17	1	114	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	122	-0-	122	360	15	1	107	3	Y	-0-	-0-
*03	513 X	153	-0-	-360	-0-	20	1	133	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440												
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	Y	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	36	1	241	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864												
10	4526 X	3815	-0-	-711	-0-	485	1	3330	3	Y	-0-	1
11	4380 X	3875	-0-	-505	-0-	543	1	3332	3	Y	-0-	1
12	4216 X	4069	-0-	-147	-0-	560	1	3509	3	Y	-0-	1
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	568	1	3775	3	Y	-0-	1
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	495	1	3415	3	Y	-0-	1
*03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	565	1	3826	3	Y	17	18
						19	9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 4920	-	4926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-		-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835				
10	620 N	448	-0-	-172	-0-	57	1	391	3	N	-0-		-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	77	1	475	3	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	3	N	-0-		-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	104	1	692	3	N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	3	N	-0-		-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	58	1	391	3	N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920				
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	35	1	240	3	Y	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	496	-0-	496	496	68	1	428	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	520	-0-	520	1016	68	1	452	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	476	-0-	476	1492	60	1	416	3	Y	-0-		-0-
*03	1957 X	465	-0-	-1492	-0-	60	1	405	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835													
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3	Y	-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	851	3	Y	-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	980	3	Y	-0-
01		1178 N	372	-0-	-806	-0-	-0-	49	1	323	3	Y	-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-
*03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1087	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436													
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	Y	-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	Y	-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	Y	-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	-0-
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807													
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	528	3	Y	-0-
11		570 N	506	-0-	-64	-0-	-0-	71	1	435	3	Y	-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-
01		620 N	257	-0-	-363	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	-0-
02		493 N	261	-0-	-232	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-
*03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165													
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1001	3	Y	-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	934	3	Y	-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	993	3	Y	-0-
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1050	3	Y	-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	Y	-0-
03		1147 N	412	-0-	-735	-0-	-0-	53	1	359	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-	
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-		-0-	
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-		-0-	
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-	
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
*03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422															
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-		-0-	
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-		-0-	
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-		-0-	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-		-0-	
02		203 N	202	-0-	-1	-0-	26	1	176	3	Y	-0-		-0-	
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542															
10		527 N	469	-0-	-58	-0-	59	1	403	3	Y	6	22	1	-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	472	3	Y	17	10	1	7
12		T. A.	491	-0-	491	491	62	1	386	3	Y	39	37	1	9
01		T. A.	564	-0-	564	1055	43	9	69	1	Y	34	35	1	8
02		T. A.	516	-0-	516	1571	37	9	60	1	Y	36	33	1	11
*03		2060 X	489	-0-	-1571	-0-	40	9	56	1	Y	46	44	1	13
							51	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182																	
10		2015 N	1666	-0-	-349	-0-	212	1	1454	3	Y	-0-					2
11		2100 N	1385	-0-	-715	-0-	194	1	1191	3	Y	-0-					2
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	254	1	1590	3	Y	1					3
							1	9									
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	269	1	1789	3	Y	2					5
							2	9									
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	251	1	1727	3	Y	2					7
							2	9									
*03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	257	1	1738	3	Y	1	4	1			4
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101																	
10		837 N	645	-0-	-192	-0-	82	1	563	3	Y	-0-					-0-
11		810 N	692	-0-	-118	-0-	97	1	595	3	Y	-0-					-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	548	3	Y	-0-					-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	140	1	932	3	Y	-0-					-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	130	1	881	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359													
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1088	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	240	-0-	-840	-0-	34	1	206	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	201	-0-	201	-0-	28	1	173	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	239	-0-	239	-0-	31	1	208	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	134	-0-	134	-0-	17	1	117	3	Y	-0-		-0-
*03	1157 X	583	-0-	-574	-0-	75	1	508	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816													
10	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	193	1	1324	3	Y	18		70
						20	9						
11	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	206	1	1262	3	Y	10		80
						11	9						
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	220	1	1379	3	Y	11		91
						12	9						
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	222	1	1475	3	Y	13		104
						14	9						
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1357	3	Y	16		120
						18	9						
*03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	215	1	1456	3	Y	15		135
						17	9						

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600													
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	23	1	143	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	239	-0-	239	-0-	33	1	206	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	116	-0-	116	-0-	15	1	101	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	141	-0-	141	-0-	18	1	123	3	Y	-0-		-0-
*03	582 X	86	-0-	-496	-0-	11	1	75	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283															
WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480															
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	Y	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	3	Y	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	3	Y	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	Y	-0-			-0-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538															
10		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	139	1	952	3	Y	-0-			2
11		870 N	861	-0-	-9	-0-	121	1	740	3	Y	-0-			2
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	111	1	698	3	Y	-0-			2
01		1085 N	785	-0-	-300	-0-	102	1	680	3	Y	3			5
							3	9							
02		841 N	697	-0-	-144	-0-	88	1	608	3	Y	1			6
							1	9							
03		806 N	733	-0-	-73	-0-	94	1	638	3	Y	1	4	1	3
							1	9							

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376															
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	43	1	294	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	38	1	235	3	Y	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	35	1	232	3	Y	-0-			-0-
02		261 N	227	-0-	-34	-0-	29	1	198	3	Y	-0-			-0-
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1607T	RRCID ->	136512	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5383 - 5393			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	779	-0-	-120	-0-		99	1	680	3	Y	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		172	1	1057	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	922	-0-	922	922		127	1	795	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	962	-0-	962	1884		126	1	836	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	766	-0-	766	2650		97	1	669	3	Y	-0-			-0-
*03	2676 X	26	-0-	-2650	-0-		3	1	23	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197	RRCID ->	136768	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5316 - 5340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0143B	RRCID ->	136876	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-		54	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		85	1	523	3	Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		93	1	584	3	Y	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		95	1	633	3	Y	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-		87	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	632	-0-	-50	-0-		81	1	551	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0109BT	RRCID ->	138191	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5140 - 5156			
10	465 N	423	-0-	-42	-0-		54	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-		45	1	275	3	Y	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		43	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-		36	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-		37	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-		39	1	265	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0149B	RRCID ->	138227	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5597 - 5632			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 - 6052			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	-		5380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	126	1	867	3	Y	54			177
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	59	9	198	1	Y	34	171	1	40
12	T. A.	1601	-0-	1601	1601	37	9	213	1	Y	50			90
01	T. A.	1631	-0-	1631	3232	55	9	207	1	Y	43			133
02	T. A.	1471	-0-	1471	4703	47	9	181	1	Y	42			175
*03	5919 X	1216	-0-	-4703	-0-	46	9	151	1	Y	35	169	1	41
						39	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 6298	PERF. 5475	-		5485				
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 4233	-		4240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4964	-		4970				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5270	-		5290				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 6164	PERF. 5502	-		5512				
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	155	1	1064	3	Y	-0-	10	1	2
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	182	1	1144	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	DLQ G-10	1414	-0-	1414	2740	185	1	1229	3	Y	-0-			-0-
02	2100 N	1139	-0-	-961	1779	144	1	995	3	Y	-0-			-0-
*03	3017 N	1238	-0-	-1779	-0-	159	1	1079	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		589 N	573	-0-	-16	-0-			73 1	500 3	Y	-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-			92 1	566 3	Y	-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-			98 1	617 3	Y	-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-			101 1	670 3	Y	-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-			84 1	579 3	Y	-0-
*03		713 N	713	-0-	-0-	-0-			92 1	621 3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678												
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-			19 1	128 3	Y	-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-			15 1	90 3	Y	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-			17 1	110 3	Y	-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-			18 1	117 3	Y	-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-			14 1	99 3	Y	-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-			17 1	113 3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541												
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-			28 1	190 3	Y	-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-			29 1	180 3	Y	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-			35 1	217 3	Y	-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-			41 1	274 3	Y	-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-			33 1	226 3	Y	-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-			34 1	228 3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	3100 N	3865	-0-	765	765	491	1	3374	3	Y	-0-						54
11	765 N	-0-	-0-	-765	-0-					Y	-0-						54
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						54
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	Y	-0-						54
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-						54
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						54

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-						-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	-0-						-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	Y	-0-						-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-						-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-						-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-						-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	N	-0-						-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	-0-						-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	24	1	159	3	N	-0-						-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	20	1	136	3	N	-0-						-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	N	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	370	1	2540	3	N	-0-						-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	371	1	2274	3	N	-0-						-0-
12	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	418	1	2619	3	N	-0-						-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	376	1	2495	3	N	-0-						-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	333	1	2294	3	N	-0-						-0-
03	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	332	1	2251	3	N	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 5822	-	6040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	3	4 1	1
						3	9						
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-	1 1	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	N	2	1 1	1
						2	9						
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	491	3	N	5	5 1	1
						6	9						
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	N	3	3 1	1
						3	9						
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	384	3	N	3	3 1	1
						3	9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID -> 261224	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 6731	PERF. 5408	-	5415			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6732	PERF. 5481	-	5879				
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	577	3	N	74	92 1	17
						81	9						
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	107	1	656	3	N	86	83 1	20
						95	9						
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	N	92	80 1	32
						101	9						
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	N	58	80 1	10
						64	9						
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	96	1	664	3	N	41	38 1	13
						45	9						
03	837 N	713	-0-	-124	-0-	85	1	577	3	N	46	46 1	13
						51	9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5493	-	5909			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 5288	-	5941			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5467	-	5854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	84	1	579	3	N	72	158	1	44
						79	9							
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	79			123
						87	9							
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	96	1	603	3	N	84	170	1	37
						92	9							
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	100	1	663	3	N	85			122
						94	9							
*02	696 N	645	-0-	-51	-0-	70	1	481	3	N	85	166	1	41
						94	9							
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	73	1	497	3	N	78			119
						86	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5922	-	5958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	N	-0-	8	1	-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	11	4	1	7
						12	9							
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	93	71	1	29
						102	9							
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	99	102	1	26
						109	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967	COMPL. DATE 10/18/1945	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5943	-	5955					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1028	3	N	151	197	1	131
						166	9							
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	138	1	850	3	N	146	176	1	101
						161	9							
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	138	1	866	3	N	144	79	1	166
						158	9							
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	145	1	963	3	N	179	166	1	179
						197	9							
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	101	1	695	3	N	133	155	1	157
						146	9							
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	825	3	N	176	143	1	190
						194	9							

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-	6670				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6474	-	6482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C 51		RRCID -> 139943		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283											
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6833 - 6845			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 64		RRCID -> 039152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 6414 - 6597			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6628 - 6638			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6280 - 6430			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6155 - 6165			
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	1034 3	Y	-0-			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	1120 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1194	-0-	1194	-0-	1194	164 1	1030 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1315	-0-	1315	-0-	2509	172 1	1143 3	Y	-0-			-0-
02	2100 N	1199	-0-	-901	-0-	1608	152 1	1047 3	Y	-0-			-0-
*03	2931 N	1323	-0-	-1608	-0-	-1608	170 1	1153 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927												
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	Y	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	Y	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	746	3	Y	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	102	1	706	3	Y	-0-	-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	87	1	587	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448												
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																	
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552																	

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268																	

10		93 X	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	291	-0-	-0-	-0-	291				Y	-0-					-0-
01		T. A.	117	-0-	-0-	-0-	408	15	1	102	3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	116	-0-	-0-	-0-	524	15	1	101	3	Y	-0-				-0-
*03		524 X	-0-	-0-	-0-	-524	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279																	

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748																	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283													
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327													
10	6045 X	3546	-0-	-2499	-0-	451	1	3095	3	Y	-0-	-0-	
11	5850 X	2963	-0-	-2887	-0-	415	1	2548	3	Y	-0-	-0-	
12	4774 X	2566	-0-	-2208	-0-	353	1	2213	3	Y	-0-	-0-	
01	4030 X	3613	-0-	-417	-0-	473	1	3140	3	Y	-0-	-0-	
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	518	1	3569	3	Y	-0-	-0-	
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	487	1	3298	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	32	1	217	3	Y	-0-				-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-				-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-				-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-				-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	3	Y	-0-				-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	76	1	518	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, P.		WELL #:		138	RRCID ->	253134	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	6210 - 6560			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6646 - 6704			
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	109	1	397	3	Y	-0-				36
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	122	1	429	3	Y	-0-				36
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	94	1	400	3	Y	-0-				36
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	Y	-0-				36
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	57	1	450	3	Y	-0-				36
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	3	Y	-0-				36

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		565000													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:			RRCID ->	083493	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6913 - 7029			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
TRINITY GAS CORPORATION		870230													
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	N/A			
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				180
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				180
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				180
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				180
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				180
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
CASEY, JACK		WELL #: 15		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252								
10	3836	X	3836	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3432	-0-	-378	3432	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3420	-0-	-858	3420	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3043	-0-	-1235	3043	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2859	-0-	-1143	2859	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2597	-0-	-1247	2597	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A								
10	3286	X	3123	-0-	-163	3123	2	11	9	N	10					131
11	3180	X	3002	-0-	-178	3002	2	13	9	N	12					143
12	3317	X	3082	-0-	-235	3082	2	9	9	N	8					151
01	3371	X	3371	-0-	-0-	3371	2	11	9	N	10					161
02	3103	X	3099	-0-	-4	3099	2	9	9	N	8					169
03	3131	X	2756	-0-	-375	2756	2	10	9	N	9					178

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A								
10	1192	N	1192	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					131
11	1253	N	1253	-0-	-0-	1240	2	13	9	N	12					143
12	1302	N	1301	-0-	-1	1292	2	9	9	N	8					151
01	1418	N	1418	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					161
02	1323	N	1323	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8					169
03	1302	N	1105	-0-	-197	1095	2	10	9	N	9					178

GARCIA, OVIDIO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
BAZAN, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-			-0-
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	13	1	130	2	N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	21 1	218 2	N	-0-			-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 2	N	-0-			-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	11 1	108 2	N	-0-			-0-
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-			-0-
*03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-			-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
01	186 N	43	-0-	-143	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
02	116 N	39	-0-	-77	-0-	4 1	35 2	N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 2	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	6 1	65 2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1156	-0-	-363	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1009	-0-	-354	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	767	-0-	-628	-0-	767 2		N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230											
PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1226 - 1230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
03		868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-			-0-

SEJITA, NE (2150)				82207 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561											
SORGENTE		WELL #:		2	RRCID ->	281134	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2136 - 2140			

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, WEST				82211 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179											
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5402 - 5405			

10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)				82259 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5756 - 5770			

10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	334	1	1097	2	N	-0-			5
11		1440 N	1316	-0-	-124	-0-	211	1	1105	2	N	-0-			5
12		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	202	1	1132	2	N	-0-			5
01		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	187	1	1096	2	N	-0-			5
02		1276 N	1264	-0-	-12	-0-	224	1	1040	2	N	-0-			5
*03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	330	1	1100	2	N	-0-			5

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	5783 - 5788			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GORMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF.13180 - 13430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	120 1	1950 3		N	9	9 8	18
11		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	10 9						18
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	155 1	2051 3		N	-0-		18
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	140 1	1798 3		N	-0-		18
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	170 1	2405 3		N	-0-		18
03		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	132 1	1958 3		N	NO RPT		18

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	197743	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13218 - 13582	
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3		N	-0-		-0-
11		240 N	187	-0-	-53	-0-	15 1	172 3		N	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3		N	-0-		-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3		N	-0-		-0-
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	10 1	155 3		N	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13123 - 13254	
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	10 1	142 3		N	-0-		2
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3		N	-0-		2
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3		N	-0-		2
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3		N	-0-		2
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3		N	-0-		2
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		2

REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON - LICHTENBERGER FEE				WELL #:	9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236 - 13469	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280 - 13500	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570 - 13582	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

10	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	2673	1	42466	3	N	-0-						4
11	40016 X	40016	-0-	-0-	-0-	2938	1	37078	3	N	-0-						4
12	40300 X	34051	-0-	-6249	-0-	2363	1	31688	3	N	-0-						4
01	45019 X	45019	-0-	-0-	-0-	2995	1	42024	3	N	-0-						4
02	41841 X	41841	-0-	-0-	-0-	2659	1	39182	3	N	-0-						4
03	40300 X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT						4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

10	24152 X	24152	-0-	-0-	-0-	1427	1	22725	3	N	-0-						3
11	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	1672	1	21084	3	N	-0-						3
12	23219 X	19607	-0-	-3612	-0-	1368	1	18239	3	N	-0-						3
01	25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	1722	1	24129	3	N	-0-						3
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	1515	1	22321	3	N	-0-						3
03	24149 X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					N	NO RPT						3

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)			82381 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
WELDER LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 102473			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		992 N	724	-0-	-268	-0-	46 1	678 3	N	-0-		21
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	82 1	1044 3	N	-0-		21
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	68 1	1003 3	N	-0-		21
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	91 1	1277 3	N	-0-		21
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	75 1	1098 3	N	-0-		21
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		21

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 285507			COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314	
10		19778 X	7279	-0-	-12499	-0-	465 1	6814 3	N	-0-		2
11		16890 X	9040	-0-	-7850	-0-	666 1	8374 3	N	-0-		2
12		17453 X	8021	-0-	-9432	-0-	555 1	7466 3	N	-0-		2
01		19127 X	9826	-0-	-9301	-0-	653 1	9173 3	N	-0-		2
02		17893 X	9173	-0-	-8720	-0-	576 1	8597 3	N	-0-		2
03		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT		2

REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 10		RRCID -> 262006			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	14 1	21 3	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 126		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 248270			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)			82381 128		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 9		RRCID -> 178155			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1953 X	1147	-0-	-806	-0-	69 1	1076 3	N	2	2 8	8
							2 9					
11		1890 X	1013	-0-	-877	-0-	76 1	935 3	N	2	2 8	8
							2 9					
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59 1	958 3	N	-0-		8
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	84 1	1217 3	N	-0-		8
02		986 N	755	-0-	-231	-0-	50 1	705 3	N	-0-		8
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		8

REMORA OPERATING, LLC		701613										
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 5		RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572			
10		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	655 1	10571 3	Y	-0-		1
11		10890 X	10738	-0-	-152	-0-	788 1	9950 3	Y	-0-		1
12		11253 X	9747	-0-	-1506	-0-	684 1	9063 3	Y	-0-		1
01		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	831 1	11657 3	Y	-0-		1
02		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	717 1	10554 3	Y	-0-		1
03		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	NO RPT		1

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706			
10		1829 N	1613	-0-	-216	-0-	1613 2		N	-0-		94
11		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623 2		N	-0-		94
12		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619 2		N	-0-		94
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	171 1	2413 2	N	-0-		94
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT		94
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2046 X	1353	-0-	-693	-0-	543 1	810 3	N	-0-	-0-
11		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-	-0-
12		1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1173 3		N	-0-	-0-
01		1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1219 3		N	-0-	-0-
02		1276 X	913	-0-	-363	-0-	18 1	895 3	N	-0-	-0-
03		1364 X	882	-0-	-482	-0-	82 1	800 3	N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	219 1	3117 3	Y	-0-	85
11		6120 X	5790	-0-	-330	-0-	430 1	5360 3	Y	-0-	85
12		6324 X	3844	-0-	-2480	-0-	265 1	3579 3	Y	-0-	85
01		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	479 1	6827 3	Y	-0-	85
02		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	360 1	5385 3	Y	-0-	85
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT	85

WELDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	060122	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2568 - 2582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)													
REMORA OPERATING, LLC													
WELDER GU 217													
82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
701613													
WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	5262	-0-	5262	5262	635 1	4554 3	Y	66	177 1		526
							73 9						
11	DLQ	G-10	5812	-0-	5812	11074	839 1	4872 3	Y	92			618
							101 9						
12	13564	X	2490	-0-	-11074	-0-	491 1	1957 3	Y	38	177 1		479
							42 9						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			479
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	741 1	6284 3	Y	152			631
							167 9						
*03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	452 1	7353 3	Y	151	193 1		589
							166 9						

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)													
REMORA OPERATING, LLC													
EXXON STATE													
82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
701613													
WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356													
10	11	12	01	02	03								
14B	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2								
DENY	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT								
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
						-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 215													
82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
701613													
WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578													
10	11	12	01	02	*03								
1457	1080	1147	1147	1073	1085	X	X	X	X	X	X	X	X
						-0-	-450	-0-	123 1	884 3	N	-0-	-0-
						-0-	-338	-0-	109 1	633 3	N	-0-	-0-
						-0-	-675	-0-	95 1	377 3	N	-0-	-0-
						-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
						-0-	-287	-0-	83 1	703 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	63 1	1022 3	N	-0-	-0-

EXXON STATE													
82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
701613													
WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927													
10	11	12	01	02	*03								
5016	4923	1769	0	5482	3092	X	X	X	X	X	X	X	X
						-0-	-0-	-0-	614 1	4402 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	723 1	4200 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	355 1	1414 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	579 1	4903 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	179 1	2913 3	N	-0-	-0-

WELDER HEIRS 71													
82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
701613													
WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357													
10	11	12	01	02	*03								
1516	1320	1364	1519	2059	1624	N	N	N	N	N	N	N	N
						-0-	-0-	-0-	186 1	1330 3	N	-0-	-0-
						-0-	-74	-0-	183 1	1063 3	N	-0-	-0-
						-0-	-928	-0-	87 1	349 3	N	-0-	-0-
						-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	217 1	1842 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	94 1	1530 3	N	-0-	-0-

EXXON STATE													
82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
701613													
WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334													
10	11	12	01	02	*03								
13206	18602	14787	14787	17980	30054	X	X	X	X	X	X	X	X
						-0-	-11127	-0-	255 1	1824 3	N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	2733 1	15869 3	N	-0-	-0-
						-0-	-14787	-0-			N	-0-	-0-
						-0-	-14787	-0-			N	-0-	-0-
						-0-	-17980	-0-			N	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	1740 1	28314 3	N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	166	1	799	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	401	-0-	-436	-0-	80	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

10	5270 X	4674	-0-	-596	-0-	572	1	4102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	4470	-0-	-630	-0-	657	1	3813	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5270 X	2495	-0-	-2775	-0-	500	1	1995	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	790	1	6693	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	320	1	5209	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

10	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	17

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

10	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7558	2	174	9	N	158	181	1	1230
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6332	2	135	9	N	123	190	1	1163
12	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7707	2	167	9	N	152	131	1	1184
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8013	2	174	9	N	158	381	1	961
02	7221 X	5566	-0-	-1655	-0-	5445	2	121	9	N	110	-0-	-0-	1071
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	1071

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		//CONT.//		82387 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROSENTHAL, STANLEY H.				728870										
SERNA, R.		WELL #:		14	RRCID ->	111620	COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7844 - 7864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SEVENTY-SIX (FRIO)				82415 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391										
DCRC -A- NCT-12		WELL #:		1	RRCID ->	014198	COMPL. DATE	11/15/1953	TOTAL DEPTH	2410	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)				82638 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
PETROGULF CORPORATION				660282										
SUSSER		WELL #:		2	RRCID ->	176443	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	8151 - 8200		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

SHELL POINT (G-1)				82956 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAY CORPORATION				484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #:		2 U	RRCID ->	102472	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8316 - 8348		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H)				82956 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAY CORPORATION				484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2		WELL #:		2 L	RRCID ->	124926	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8662 - 8668		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

10	4526 #	3851	-0-	-675	-0-	3730 2	121 9	N	110	207
11	4110 #	1579	-0-	-2531	-0-	1555 2	24 9	N	22	42
12	4340 #	3914	-0-	-426	-0-	3886 2	28 9	N	25	67
01	4340 #	3051	-0-	-1289	-0-	2963 2	88 9	N	80	147
02	4060 #	121	-0-	-3939	-0-	53 2	68 9	N	62	38
03	3906 #	2183	-0-	-1723	-0-	120 1	2026 2	N	34	72
						37 9				

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SHORECARTER RESOURCES LLC		778493							
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 129067		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131463		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 259416		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	N	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-
02	348 N	271	-0-	-77	-0-	271	2			N	-0-
*03	589 N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747			
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	2	N	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	2	N	-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	2	N	-0-
02	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-
*03	1209 N	55	-0-	-1154	-0-	55	2			N	-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	676	2	N	37			38
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	41	9			N	-0-			38
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	68	1	1558	2	N	-0-			38
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	2	N	-0-			38
02	928 N	716	-0-	-212	-0-	716	2			N	-0-			38
*03	1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57	2			N	-0-			38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-			-0-
02	493 N	370	-0-	-123	-0-	370	2			N	-0-			-0-
*03	651 N	30	-0-	-621	-0-	30	2			N	-0-			-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	2	N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-			-0-
02	551 N	419	-0-	-132	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*03	775 N	34	-0-	-741	-0-	34	2			N	-0-			-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

10	1395 N	67	-0-	-1328	-0-	18	1	49	2	Y	-0-		34
11	600 N	188	-0-	-412	-0-	25	1	61	2	Y	93		127
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	102	9						
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	Y	-0-		127
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	425	1	2110	2	Y	17		144
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	19	9						
						396	1	1767	2	Y	-0-		144
						429	1	1507	2	Y	-0-		144

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2099	2	N	60	51	1	21
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	66	9							
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	96	1	1998	2	N	62	66	1	17
01	2263 N	1685	-0-	-578	-0-	68	9							
02	2088 N	1330	-0-	-758	-0-	84	1	1743	2	N	29	27	1	19
03	1860 N	77	-0-	-1783	-0-	32	9							
						71	1	1568	2	N	42	25	1	36
						46	9							
						62	1	1247	2	N	19	52	1	3
						21	9							
						76	1	1	9	N	1			4

OIL AND GAS DIVISION

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12707 - 13722	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3410 #	3151	-0-	-259	-0-	6	1	2991	2	Y	140
						154	9				144
11	3210 #	3079	-0-	-131	-0-	6	1	2921	2	Y	138
						152	9				125
12	3437	2943	-0-	-494	-0-	5	1	2798	2	Y	127
						140	9				138
*01	3525	2987	-0-	-538	-0-	6	1	2832	2	Y	135
						149	9				135
*02	3309	2801	-0-	-508	-0-	7	1	2626	2	Y	153
						168	9				144
*03	3341	2895	-0-	-446	-0-	8	1	2725	2	Y	147
						162	9				151

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11702 - 11827	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT NO. 312		WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTHLAND		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
SOUTHLAND LIFE INS.		WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4784	4807	-0-	23	23	848 1	3924 2	N	32	27 1		9
						35 9						
11	4807	4456	-0-	-351	-0-	810 1	3601 2	N	41			50
						45 9						
12	2666	4439	-0-	1773	1773	856 1	3550 2	N	30	61 1		19
						33 9						
01	4439	4587	-0-	148	1921	834 1	3714 2	N	35			54
						39 9						
02	4587	3262	-0-	-1325	596	790 1	2451 2	N	19			73
						21 9						
03	2666	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			73

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

GARZACO OPERATING, LLC 296672
 SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		//CONT.//		84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC		//CONT.//		296672									
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRINT, S. (FRIO A)				85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC				573221									
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	046021	COMPL. DATE	09/02/1968	TOTAL DEPTH	10978	PERF. 9915 - 9930		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	120342	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7890 - 7910		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE W (3900)				85669 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.				616967									
MARTIN		WELL #:		1N	RRCID ->	285867	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3881 - 3884		
10	15531 X	268	-0-	-15263	-0-	268	3		N	-0-			18
11	15030 X	87	-0-	-14943	-0-	87	3		N	-0-			18
12	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-				N	-0-			18
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			18
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			18
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			18

STARR BRITE W (4470)				85669 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC				727051									
HINOJOSA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160681	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4479 - 4483		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

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

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	232 #	157	-0-	-75	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

10	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	232 #	163	-0-	-69	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203 #	202	-0-	-1	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
BARRERA "B"				WELL #: 3	RRCID -> 120001	COMPL. DATE 12/13/1985	TOTAL DEPTH 7273	PERF. 5381	- 5398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 158932	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 5344	- 5348		
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 160594	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 5334	- 5342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOONEY, C. R. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 163848	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5218	- 5222		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOONEY				WELL #: 2	RRCID -> 249086	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 6062	PERF. 5321	- 5335		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
HINOJOSA "A"				WELL #: 1 L	RRCID -> 101124	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 5840	- 5981		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
 HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19											

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
 MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051							
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 114784	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7092	- 7107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #:		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130	- 7146
GARCIA, DAVID											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		85669 815		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	- 7227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)		85673 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MACERO MINERALS, INC.		520265								
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007										

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
SAENZ, NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949				
10		O N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
11		O N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894				
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880				
10	3131 #	51	-0-	-3080	-0-	5 1	44 3	Y	2	5 1		-0-
11	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
12	155	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	155	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	3291	1718	-0-	-1573	-0-	98 1	1590 3	Y	27	21 1		6
*03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	30 9	2187 3	Y	17	14 1		9
						19 9						

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

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

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10420 - 10440

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	198	1	2225	3	Y	400	508	1	161	
						440	9								
11	4230 X	2599	-0-	-1631	-0-	179	1	1990	3	Y	391	351	1	201	
						430	9								
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	193	1	2394	3	Y	404	513	1	92	
						444	9								
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	162	1	2349	3	Y	394	339	1	147	
						433	9								
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	136	1	2207	3	Y	487	490	1	144	
						536	9								
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	174	1	2453	3	Y	414	337	1	221	
						455	9								

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

10	186 N	82	-0-	-104	-0-	6	1	69	3	Y	6	11	1	3	
						7	9								
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	3	Y	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	80	1	874	3	Y	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	3	Y	-0-			-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	-0-			-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	-0-			-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	3	Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12595 -	13208	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	16058 X	15503	-0-	-555	-0-	952 1	14526 2	Y		23	32 1		7
11	15540 X	14696	-0-	-844	-0-	25 9	654 1	14006 2	Y	33	29 1		11
12	16058 X	14714	-0-	-1344	-0-	36 9	631 1	14052 2	Y	28	28 1		11
01	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	31 9	836 1	15047 2	Y	27	30 1		8
02	15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	30 9	428 1	15492 2	Y	34	33 1		9
*03	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	37 9	743 1	15082 2	Y	-0-	9 1		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12710 -	14084	
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	331 1	5056 2	Y		16	17 1		5
11	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	18 9	686 1	14685 2	Y	67	50 1		22
12	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	74 9	409 1	9104 2	Y	36	44 1		14
01	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	40 9	473 1	8517 2	Y	30	35 1		9
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	33 9	191 1	6910 2	Y	29	30 1		8
*03	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	32 9	303 1	6150 2	Y	-0-	8 1		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12118 -	13326	
10	75671 X	67062	-0-	-8609	-0-	101 1	66623 2	Y		307	426 1		93
11	73230 X	62799	-0-	-10431	-0-	338 9	94 1	62237 2	Y	425	379 1		139
12	71951 X	54521	-0-	-17430	-0-	468 9	105 1	54068 2	Y	316	334 1		121
01	71114 X	61732	-0-	-9382	-0-	348 9	120 1	61260 2	Y	320	348 1		93
02	65627 X	51737	-0-	-13890	-0-	120 1	352 9	1384 1	Y	331	333 1		91
03	67053 X	18832	-0-	-48221	-0-	364 9	886 1	17946 2	Y	-0-	91 1		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982 -	11804	
10	27063 X	12650	-0-	-14413	-0-	712 1	11573 2	Y		332	585 1		100
11	24270 X	9510	-0-	-14760	-0-	365 9	382 1	8553 2	Y	523	452 1		171
12	25079 X	6827	-0-	-18252	-0-	575 9	268 1	6231 2	Y	298	355 1		114
01	20553 X	3410	-0-	-17143	-0-	328 9	160 1	3042 2	Y	189	248 1		55
02	14297 X	2627	-0-	-11670	-0-	208 9	64 1	2402 2	Y	146	161 1		40
03	12648 X	3409	-0-	-9239	-0-	161 9	153 1	3256 2	Y	-0-	40 1		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10940 -	10950	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	1496 69 9	1	24319	2	Y	63	101	1	102
11	31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	1648 177 9	1	29456	2	Y	161	108	1	155
12	30008 X	29622	-0-	-386	-0-	1622 133 9	1	27867	2	Y	121	111	1	165
01	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	1674 107 9	1	27800	2	Y	97	100	1	162
02	30247 X	25406	-0-	-4841	-0-	1518 105 9	1	23783	2	Y	95	190	1	67
03	32333 X	27501	-0-	-4832	-0-	1686 108 9	1	25707	2	Y	98	93	1	72

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	10903 -	11058	
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	21 2 9	1	340	2	Y	2	6	1	3
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	26 6 9	1	463	2	Y	5	5	1	3
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	30 6 9	1	512	2	Y	5	5	1	3
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	22 4 9	1	371	2	Y	4	4	1	3
02	493 X	262	-0-	-231	-0-	16 3 9	1	243	2	Y	3	6	1	-0-
03	558 X	242	-0-	-316	-0-	15 3 9	1	224	2	Y	3	2	1	1

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12652 -	12736	
10	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-	1876 69 9	1	30500	2	Y	63	70	1	72
11	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	1622 119 9	1	28998	2	Y	108	74	1	106
12	29326 X	27771	-0-	-1555	-0-	1523 87 9	1	26161	2	Y	79	74	1	111
01	30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	1702 110 9	1	28257	2	Y	100	80	1	131
02	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	1653 105 9	1	25903	2	Y	95	166	1	60
03	29326 X	27863	-0-	-1463	-0-	1708 105 9	1	26050	2	Y	95	87	1	68

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	12305 -	12800	
10	496713 X	470023	-0-	-26690	-0-	469101	2	922	9	N	838	743	1	302
11	473280 X	453320	-0-	-19960	-0-	452364	2	956	9	N	869	926	1	245
12	484220 X	418720	-0-	-65500	-0-	417836	2	884	9	N	804	738	1	311
01	482391 X	419126	-0-	-63265	-0-	418240	2	886	9	N	805	918	1	198
02	439727 X	345402	-0-	-94325	-0-	344664	2	738	9	N	671	738	1	131
03	470022 X	350800	-0-	-119222	-0-	350089	2	711	9	N	646	554	1	223

STILLMAN (SHALLOW)			86133 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420			
10	T. A.	3509	-0-	3509	3509	216	1	3292	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	T. A.	7031	-0-	7031	10540	313	1	6711	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
12	T. A.	5361	-0-	5361	15901	230	1	5129	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	23605	7272	-0-	-16333	-0-	383	1	6885	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
02	7098	6855	-0-	-243	-0-	184	1	6667	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	7068	5982	-0-	-1086	-0-	281	1	5701	2	Y	-0-	1 1	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140			
SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #: 13										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE			WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE			WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667			
10	412 R	291	-0-	-121	-0-	17	1	274	2	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	12	1	195	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)			WELL #: 1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

10	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	102	1	1015	2	Y	3					26
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	140	1	1318	2	Y	13					39
12	1054 N	655	-0-	-399	-0-	14	9	585	2	Y	13					52
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	159	1	926	2	Y	10					62
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	11	9	1375	2	Y	17					79
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	259	1	13	9	Y	12					91
						19	9									
						881	2									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

10	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	171	1	1696	2	Y	4					4
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	4	9	1704	2	Y	20					24
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	181	1	1812	2	Y	19					43
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	22	9	1667	2	Y	15					58
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	175	1	1573	2	Y	25					83
03	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	21	9	20	9	Y	18					101
						287	1									
						17	9									
						296	1									
						28	9									
						1774	2									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

10	1705 X	561	-0-	-1144	-0-	165	1	396	2	Y	-0-						-0-
11	1650 X	763	-0-	-887	-0-	28	1	735	2	Y	-0-						-0-
12	992 X	786	-0-	-206	-0-	58	1	728	2	Y	-0-						-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-						-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-						-0-
*03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-						-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	369	1	3659	2	Y	15						22
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	320	1	3011	2	Y	11	23	1				10
12	3348 X	2974	-0-	-374	-0-	260	1	2692	2	Y	20						30
01	3503 X	1655	-0-	-1848	-0-	242	1	1407	2	Y	5	23	1				12
02	3277 X	3067	-0-	-210	-0-	485	1	2573	2	Y	8						20
03	3503 X	2341	-0-	-1162	-0-	2327	2	14	9	Y	13						33

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

10	2914 X	2640	-0-	-274	-0-	777	1	1863	2	Y	-0-						4
11	2820 X	2360	-0-	-460	-0-	87	1	2271	2	Y	2	1	1				5
12	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	190	1	2400	2	Y	1	2	1				4
01	2697 X	2608	-0-	-89	-0-	123	1	2483	2	Y	2	1	1				5
02	2465 X	2392	-0-	-73	-0-	71	1	2321	2	Y	-0-	1	1				4
03	2635 X	2541	-0-	-94	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	1				4

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	222	1	531	2	Y	-0-						-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	Y	-0-						-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	-0-						-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	-0-						-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-						-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-						-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-						-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-						-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-						-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	Y	-0-						-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	Y	-0-						-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-						-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	679	1	7763	2	Y	-0-				5
11	8130 X	7971	-0-	-159	-0-	1054	1	6917	2	Y	-0-				5
12	8401 X	8315	-0-	-86	-0-	997	1	7318	2	Y	-0-				5
01	8401 X	7452	-0-	-949	-0-	974	1	6478	2	Y	-0-				5
02	7859 X	7350	-0-	-509	-0-	941	1	6409	2	Y	-0-				5
03	8401 X	7263	-0-	-1138	-0-	7263	2			Y	-0-				5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727															
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	7	1	75	2	Y	-0-				3
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-				3
12	186 N	74	-0-	-112	-0-	9	1	65	2	Y	-0-				3
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-				3
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				3
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-				3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196															
10	4960 X	4295	-0-	-665	-0-	346	1	3948	2	Y	1				5
11	5520 X	3394	-0-	-2126	-0-	448	1	2944	2	Y	2	2	1		5
12	5704 X	4458	-0-	-1246	-0-	534	1	3923	2	Y	1	1	1		5
01	5704 X	4621	-0-	-1083	-0-	604	1	4016	2	Y	1	1	1		5
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	612	1	4167	2	Y	-0-				5
03	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2			Y	-0-				5

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760															
10	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1052	1	9163	2	Y	-0-				10
11	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	898	1	7291	2	Y	-0-				10
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	840	1	7346	2	Y	-0-				10
01	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	1017	1	8405	2	Y	-0-				10
02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	775	1	6684	2	Y	-0-				10
*03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			Y	-0-				10

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780															
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	638	1	6321	2	Y	18				34
11	6420 X	5486	-0-	-934	-0-	526	1	4945	2	Y	14	28	1		20
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	639	1	6618	2	Y	23				43
01	6634 X	5405	-0-	-1229	-0-	793	1	4604	2	Y	7	28	1		22
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	997	1	5294	2	Y	10				32
03	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	5799	2	17	9	Y	15				47

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032															
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-				7
11	1560 N	709	-0-	-851	-0-	94	1	615	2	Y	-0-				7
12	1612 N	909	-0-	-703	-0-	109	1	800	2	Y	-0-				7
01	1612 N	1101	-0-	-511	-0-	144	1	957	2	Y	-0-				7
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	235	1	1600	2	Y	-0-				7
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-				7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	6 1	40 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	4 1	26 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404												
10		1023 N	772	-0-	-251	-0-	62 1	709 2	Y	1		1
11		1020 N	555	-0-	-465	-0-	73 1	481 2	Y	1	1 1	1
12		837 N	676	-0-	-161	-0-	81 1	595 2	Y	-0-		1
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	94 1	624 2	Y	-0-		1
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	83 1	565 2	Y	-0-		1
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		1

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598												
10		1302 N	821	-0-	-481	-0-	75 1	746 2	Y	-0-		15
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	169 1	1593 2	Y	-0-		15
12		3100 N	4238	-0-	1138	1138	373 1	3865 2	Y	-0-		15
01		3100 N	2601	-0-	-499	639	382 1	2219 2	Y	-0-		15
02		2900 N	3970	-0-	1070	1709	629 1	3341 2	Y	-0-		15
*03		4284 X	2575	-0-	-1709	-0-	2575 2		Y	-0-		15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776												
10		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	812 1	7071 2	Y	-0-		3
11		7410 X	6503	-0-	-907	-0-	713 1	5788 2	Y	2		5
12		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	737 1	6451 2	Y	1	5 1	1
01		7874 X	4979	-0-	-2895	-0-	537 1	4440 2	Y	2		3
02		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	779 1	6719 2	Y	2	5 1	-0-
03		7874 X	6636	-0-	-1238	-0-	6634 2	2 9	Y	2		2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10747 - 10901					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4436	-0-	-276	-0-	357	1	4079	2	Y	-0-					5
11	4590 X	4126	-0-	-464	-0-	545	1	3581	2	Y	-0-					5
12	5053 X	4440	-0-	-613	-0-	532	1	3908	2	Y	-0-					5
01	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	572	1	3800	2	Y	-0-					5
02	4727 X	3994	-0-	-733	-0-	511	1	3483	2	Y	-0-					5
03	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2			Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10674 - 10823					
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	152	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	Y	-0-					-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	204	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	194	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	175	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 11275	PERF.10803 - 10849					
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	Y	-0-					27
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	108	1	707	2	Y	-0-					27
12	1333 N	839	-0-	-494	-0-	101	1	738	2	Y	-0-					27
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	91	1	602	2	Y	-0-					27
02	783 N	639	-0-	-144	-0-	82	1	557	2	Y	-0-					27
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10753 - 10880					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10056 - 10763					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH 11350	PERF.10919 - 11053					
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	869	-0-	-361	-0-	115	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	131	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	123	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH 11263	PERF.10945 - 11056					
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	-0-					3
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	34	1	251	2	N	-0-					3
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	-0-					3
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-					3
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950						
10	2077 X	1789	-0-	-288	-0-	201	1	1588	2	Y	-0-			26
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	354	1	2881	2	Y	-0-			26
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	337	1	3215	2	Y	-0-			26
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	459	1	3699	2	Y	-0-			26
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	2	Y	-0-			26
*03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	320	1	3050	2	Y	-0-			26

BMT-BARROCITO		WELL #: 1		RRCID -> 230382		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865						
10	8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	722	1	5704	2	Y	7			20
11	8490 X	4031	-0-	-4459	-0-	440	1	3580	2	Y	10	13	1	17
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	822	1	7843	2	Y	3			20
01	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	929	1	7478	2	Y	9			29
02	7047 X	5120	-0-	-1927	-0-	467	1	4653	2	Y	-0-			29
03	8680 X	8298	-0-	-382	-0-	788	1	7502	2	Y	7	13	1	23

SLATOR RANCH		WELL #: U 5		RRCID -> 230384		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594						
10	13795 X	13559	-0-	-236	-0-	1240	1	12286	2	Y	30			81
11	14070 X	12338	-0-	-1732	-0-	1184	1	11130	2	Y	22	46	1	57
12	14539 X	13309	-0-	-1230	-0-	1168	1	12098	2	Y	39			96
01	14539 X	11221	-0-	-3318	-0-	1647	1	9562	2	Y	11	47	1	60
02	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	2115	1	11232	2	Y	17			77
03	13547 X	13094	-0-	-453	-0-	13066	2	28	9	Y	25			102

SLATOR RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 232971		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	254	1	2905	2	Y	168	217
						185	9					
11	3630 X	2567	-0-	-1063	-0-	317	1	2084	2	Y	151 140 1	228
						166	9					
12	3751 X	2768	-0-	-983	-0-	329	1	2413	2	Y	24 134 1	118
						26	9					
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	545	1	3620	2	Y	27 126 1	19
						30	9					
02	3132 X	3021	-0-	-111	-0-	384	1	2612	2	Y	23 16 1	26
						25	9					
03	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3097	2	9	9	Y	8 9 1	25
						13	9					
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
10	5146 X	3747	-0-	-1399	-0-	420	1	3314	2	Y	12 8 1	25
						13	9					
11	4980 X	3302	-0-	-1678	-0-	360	1	2929	2	Y	12 17 1	20
						13	9					
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	654	1	6238	2	Y	12 12 1	20
						13	9					
01	5146 X	5052	-0-	-94	-0-	557	1	4481	2	Y	13 13 1	20
						14	9					
02	4814 X	1687	-0-	-3127	-0-	153	1	1521	2	Y	12 12 1	20
						13	9					
03	5146 X	4476	-0-	-670	-0-	424	1	4039	2	Y	12 12 1	20
						13	9					
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
10	5146 X	4624	-0-	-522	-0-	511	1	4037	2	Y	69	121
						76	9					
11	4980 X	4357	-0-	-623	-0-	466	1	3789	2	Y	93 128 1	86
						102	9					
12	4898 X	4307	-0-	-591	-0-	405	1	3863	2	Y	35	121
						39	9					
01	4898 X	4320	-0-	-578	-0-	467	1	3761	2	Y	84	205
						92	9					
02	4379 X	3015	-0-	-1364	-0-	275	1	2740	2	Y	-0-	205
						334	1	3176	2	Y	77 129 1	153
03	4619 X	3595	-0-	-1024	-0-	334	1					
						85	9					
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
10	3348 X	1881	-0-	-1467	-0-	151	1	1730	2	Y	-0-	3
						270	1	1772	2	Y	-0-	3
11	3240 X	2042	-0-	-1198	-0-	270	1	1772	2	Y	-0-	3
						294	1	2155	2	Y	-0-	3
12	3348 X	2449	-0-	-899	-0-	294	1	2155	2	Y	-0-	3
						346	1	2303	2	Y	-0-	3
01	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	346	1	2303	2	Y	-0-	3
						348	1	2368	2	Y	-0-	3
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	348	1	2368	2	Y	-0-	3
						4444	2			Y	-0-	3
*03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2697 N	2348	-0-	-349	-0-	189	1	2156	2	Y	3		13
11	2880 N	2442	-0-	-438	-0-	323	1	2119	2	Y	-0-		13
12	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	363	1	2666	2	Y	50		63
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	55	9	2477	2	Y	72		135
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	373	1	2280	2	Y	5		140
03	2976 N	2849	-0-	-127	-0-	79	9	35	9	Y	32		172

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784													
10	3689 X	3300	-0-	-389	-0-	370	1	2918	2	Y	11	7 1	23
11	3570 X	3264	-0-	-306	-0-	12	9	2897	2	Y	10	15 1	18
12	3689 X	3425	-0-	-264	-0-	356	1	3089	2	Y	11	11 1	18
01	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	11	9	2948	2	Y	11	11 1	18
02	3393 X	3001	-0-	-392	-0-	324	1	2716	2	Y	11	11 1	18
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	12	9	3127	2	Y	11	11 1	18

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606													
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	165	1	1639	2	Y	30		52
11	1770 N	1032	-0-	-738	-0-	33	9	911	2	Y	22	46 1	28
12	1829 N	1417	-0-	-412	-0-	97	1	1254	2	Y	38		66
01	1829 N	1251	-0-	-578	-0-	24	9	1076	2	Y	12	47 1	31
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	121	1	873	2	Y	17		48
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	42	9	26	9	Y	24		72

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700													
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	57	1	649	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	493	-0-	-407	-0-	65	1	428	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	564	-0-	-273	-0-	68	1	496	2	Y	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	Y	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-		-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	186	1	1447	2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	204	1	1330	2	Y	8		8
12	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	187	1	1310	2	Y	-0-		8
01	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	229	1	1354	2	Y	-0-		8
02	1479 N	1429	-0-	-50	-0-	268	1	1161	2	Y	-0-		8
03	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-		8

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	120	1	930	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	128	1	837	2	Y	8		8
12	1085 N	929	-0-	-156	-0-	116	1	813	2	Y	-0-		8
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	2	Y	-0-		8
02	928 N	890	-0-	-38	-0-	167	1	723	2	Y	-0-		8
03	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-		8

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	495	1	3905	2	Y	-0-		21
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	466	1	3791	2	Y	-0-		21
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	446	1	4255	2	Y	-0-		21
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	435	1	3502	2	Y	-0-		21
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	420	1	4178	2	Y	-0-		21
*03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	464	1	4422	2	Y	-0-		21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

10	17546 X	16160	-0-	-1386	-0-	1759	1	13891	2	Y	464	315	1	283
11	16860 X	15225	-0-	-1635	-0-	1611	1	13109	2	Y	459	637	1	105
12	17112 X	16165	-0-	-947	-0-	1485	1	14168	2	Y	465	477	1	93
01	16678 X	15463	-0-	-1215	-0-	1650	1	13281	2	Y	484	481	1	96
02	15602 X	13710	-0-	-1892	-0-	1205	1	11998	2	Y	461	476	1	81
03	16151 X	16135	-0-	-16	-0-	1484	1	14126	2	Y	477	469	1	89

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	5301 X	4113	-0-	-1188	-0-	458	1	3618	2	Y	34	23	1	41
11	5130 X	4527	-0-	-603	-0-	37	9	491	1	Y	33	47	1	27
12	5301 X	4719	-0-	-582	-0-	36	9	444	1	Y	35	35	1	27
01	4991 X	4519	-0-	-472	-0-	39	9	495	1	Y	36	36	1	27
02	4495 X	3943	-0-	-552	-0-	40	9	356	1	Y	34	35	1	26
03	4712 X	4604	-0-	-108	-0-	37	9	434	1	Y	35	35	1	26
						39	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	Y	4	3	1	25
11	2190 X	2104	-0-	-86	-0-	4	9	230	1	Y	4	6	1	23
12	2263 X	1679	-0-	-584	-0-	4	9	159	1	Y	5	5	1	23
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	6	9	324	1	Y	5	5	1	23
02	2552 X	1493	-0-	-1059	-0-	6	9	136	1	Y	5	5	1	23
03	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	6	9	242	1	Y	4	4	1	23
						4	9							
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
10	1798 X	1321	-0-	-477	-0-	136	1	1185	2	Y	-0-			20
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	500	1	4064	2	Y	12			32
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	13	9	748	1	Y	12	34	1	10
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	13	9	699	1	Y	14			24
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	15	9	598	1	Y	12	35	1	1
03	5115 X	4011	-0-	-1104	-0-	13	9	4000	2	Y	10			11
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292														
10	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	381	1	2956	2	Y	-0-			56
11	3330 X	2830	-0-	-500	-0-	376	1	2454	2	Y	-0-			56
12	3410 X	2913	-0-	-497	-0-	364	1	2549	2	Y	-0-			56
01	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	458	1	2713	2	Y	-0-			56
02	3190 X	2805	-0-	-385	-0-	526	1	2279	2	Y	-0-			56
03	3348 X	2269	-0-	-1079	-0-	2269	2			Y	-0-			56
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
10	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	301	1	2375	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2357	-0-	-463	-0-	258	1	2099	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2228	-0-	-624	-0-	211	1	2017	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	1230	-0-	-1622	-0-	136	1	1094	2	Y	-0-			-0-
02	2668 X	1289	-0-	-1379	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2569	-0-	-97	-0-	244	1	2325	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	622	1	4909	2	Y	22	15	1	50
						24	9							
11	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	993	1	8086	2	Y	22	30	1	42
						24	9							
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	817	1	7791	2	Y	22	23	1	41
						24	9							
01	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	779	1	6273	2	Y	23	23	1	41
						25	9							
02	8323 X	5071	-0-	-3252	-0-	460	1	4586	2	Y	23	23	1	41
						25	9							
03	8897 X	6435	-0-	-2462	-0-	609	1	5802	2	Y	22	22	1	41
						24	9							

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

10	2728 X	1149	-0-	-1579	-0-	129	1	1018	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
11	2640 X	941	-0-	-1699	-0-	103	1	836	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
12	2077 X	552	-0-	-1525	-0-	52	1	498	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	2077 X	451	-0-	-1626	-0-	50	1	399	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
02	1943 X	510	-0-	-1433	-0-	46	1	462	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
03	1147 X	492	-0-	-655	-0-	47	1	443	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10446 - 10922

10	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	121	1	1387	2	Y	-0-			11
11	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	193	1	1267	2	Y	-0-			11
12	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	186	1	1369	2	Y	-0-			11
01	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	198	1	1316	2	Y	-0-			11
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	259	1	1765	2	Y	-0-			11
*03	3100 N	5582	-0-	2482	2482	5582	2			Y	-0-			11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

10	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	162	1	1276	2	Y	24			24
						26	9							
11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	159	1	1295	2	Y	33	45	1	12
						36	9							
12	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	136	1	1297	2	Y	12			24
						13	9							
01	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	155	1	1248	2	Y	30			54
						33	9							
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1407	2	Y	-0-			54
03	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	133	1	1266	2	Y	27	45	1	36
						30	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886								
10	1457 N	1096	-0-	-361	-0-	113	1	983	2	Y	-0-					1
11	1080 N	831	-0-	-249	-0-	91	1	740	2	Y	-0-					1
12	1240 N	767	-0-	-473	-0-	79	1	688	2	Y	-0-					1
01	1085 N	691	-0-	-394	-0-	75	1	616	2	Y	-0-					1
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					1
03	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2			Y	-0-					1

BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 6		RRCID -> 257070		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642								
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	Y	-0-					40
11	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	243	1	1974	2	Y	-0-					40
12	2387 X	1820	-0-	-567	-0-	173	1	1647	2	Y	-0-					40
01	2387 X	1618	-0-	-769	-0-	179	1	1439	2	Y	-0-					40
02	2233 X	1437	-0-	-796	-0-	131	1	1306	2	Y	-0-					40
03	2387 X	1539	-0-	-848	-0-	146	1	1393	2	Y	-0-					40

BMT K&H		WELL #: 1AE		RRCID -> 257227		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039								
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	374	1	3259	2	Y	-0-					9
11	2640 X	2432	-0-	-208	-0-	266	1	2160	2	Y	5					14
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	325	1	2847	2	Y	6	16	1			4
01	3627 X	3018	-0-	-609	-0-	325	1	2686	2	Y	6					10
02	3393 X	3228	-0-	-165	-0-	335	1	2886	2	Y	6	15	1			1
03	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	2328	2	6	9	Y	5					6

SLATOR RANCH		WELL #: V 5		RRCID -> 257744		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166								
10	6200 X	5759	-0-	-441	-0-	463	1	5292	2	Y	4					9
11	6000 X	4457	-0-	-1543	-0-	588	1	3862	2	Y	6	6	1			9
12	6200 X	5753	-0-	-447	-0-	689	1	5062	2	Y	2	2	1			9
01	6200 X	6148	-0-	-52	-0-	804	1	5343	2	Y	1	2	1			8
02	5481 X	4376	-0-	-1105	-0-	560	1	3814	2	Y	2	1	1			9
03	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5477	2	1	9	Y	1	1	1			9

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	6038	1	29005	2	Y	47		47
11		25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	5745	1	20224	2	Y	-0-		47
12		21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	5213	1	15963	2	Y	-0-		47
01		32643 X	18154	-0-	-14489	-0-	5164	1	12990	2	Y	-0-		47
02		30537 X	20215	-0-	-10322	-0-	3116	1	17099	2	Y	-0-		47
03		32643 X	19889	-0-	-12754	-0-	19801	2	88	9	Y	80		127

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100														
10		5022 X	4305	-0-	-717	-0-	443	1	3862	2	Y	-0-		-0-
11		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	531	1	4317	2	Y	-0-		-0-
12		4712 X	4705	-0-	-7	-0-	483	1	4222	2	Y	-0-		-0-
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	467	1	3861	2	Y	-0-		-0-
02		4698 X	3961	-0-	-737	-0-	412	1	3549	2	Y	-0-		-0-
03		5022 X	3890	-0-	-1132	-0-	3890	2			Y	-0-		-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206														
10		3751 X	2483	-0-	-1268	-0-	256	1	2227	2	Y	-0-		47
11		3300 X	2352	-0-	-948	-0-	253	1	2058	2	Y	37		84
12		3069 X	2536	-0-	-533	-0-	256	1	2238	2	Y	38	105 1	17
01		2666 X	2449	-0-	-217	-0-	259	1	2143	2	Y	43		60
02		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	39	99 1	-0-
*03		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2611	2	33	9	Y	30		30

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068														
10		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	836	1	7287	2	Y	-0-		-0-
11		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	818	1	6640	2	Y	-0-		-0-
12		6789 X	6261	-0-	-528	-0-	642	1	5619	2	Y	-0-		-0-
01		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	821	1	6785	2	Y	-0-		-0-
02		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	703	1	6065	2	Y	-0-		-0-
03		6789 X	4650	-0-	-2139	-0-	4650	2			Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	113	1	892	2	Y	2	1 1	3
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	106	1	866	2	Y	1	2 1	2
12	1023 N	891	-0-	-132	-0-	84	1	806	2	Y	1	1 1	2
01	992 N	845	-0-	-147	-0-	93	1	751	2	Y	1	1 1	2
02	928 N	715	-0-	-213	-0-	65	1	649	2	Y	1	1 1	2
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	78	1	739	2	Y	1	1 1	2

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

10	3503 X	2289	-0-	-1214	-0-	236	1	2053	2	Y	-0-		-0-
11	3390 X	2355	-0-	-1035	-0-	258	1	2097	2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	189	1	1652	2	Y	-0-		-0-
01	2914 X	1611	-0-	-1303	-0-	174	1	1437	2	Y	-0-		-0-
02	2436 X	1431	-0-	-1005	-0-	149	1	1282	2	Y	-0-		-0-
03	2449 X	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	252	1	1986	2	Y	1		39
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	212	1	1724	2	Y	-0-	1 1	38
12	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	187	1	1788	2	Y	1	1 1	38
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	227	1	1828	2	Y	1	1 1	38
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	180	1	1789	2	Y	1	1 1	38
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	191	1	1814	2	Y	1	1 1	38

WAGNER OIL COMPANY SLATOR RANCH WELL #: 891175 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	321	1	3607	2	Y	34	55 1	69
11	3630 X	2791	-0-	-839	-0-	232	1	2519	2	Y	36		105
12	3627 X	2741	-0-	-886	-0-	228	1	2484	2	Y	26		131
01	3968 X	2743	-0-	-1225	-0-	223	1	2476	2	Y	40	107 1	64
02	3712 X	2469	-0-	-1243	-0-	191	1	2227	2	Y	46		110
03	3968 X	2607	-0-	-1361	-0-	206	1	2375	2	Y	24		134

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

10	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

10	DLQ G-10	2118	-0-	2118	2118	851 1	1267 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	395	-0-	395	2513	395 3		Y	-0-		-0-
12	1600 N	366	-0-	-1234	1279	366 3		Y	-0-		-0-
01	1685 N	406	-0-	-1279	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
02	377 N	368	-0-	-9	-0-	7 1	361 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	27 1	265 3	Y	-0-		-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558 1	558 3	N	-0-		-0-
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558 1	558 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 94DF	RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5036 - 5457			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420 - 6452			
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	569	1	4894	2	Y	33	28	1		29
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	512	1	4665	2	Y	15	27	1		17
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	568	1	5130	2	Y	6				23
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	650	1	5641	2	Y	21				44
02	4930 X	3923	-0-	-1007	-0-	414	1	3508	2	Y	1	31	1		14
03	5270 X	3005	-0-	-2265	-0-	321	1	2672	2	Y	11	20	1		5
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 93DF	RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5160 - 6730			
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238 - 6892			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 - 5356			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 - 6970			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	240	1	2069	2	Y	-0-
11		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	253	1	2302	2	Y	-0-
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	184	1	1664	2	Y	-0-
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	Y	-0-
03		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	156	1	1294	2	Y	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837
10		3100 N	3450	-0-	350	1252	359	1	3091	2	Y	-0-
11		3000 N	2855	-0-	-145	1107	282	1	2573	2	Y	-0-
12		3100 N	2993	-0-	-107	1000	299	1	2694	2	Y	-0-
01		3100 N	3331	-0-	231	1231	344	1	2987	2	Y	-0-
02		2900 N	2545	-0-	-355	876	269	1	2276	2	Y	-0-
*03		3100 N	2608	-0-	-492	384	280	1	2328	2	Y	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990
10		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	713	1	6135	2	Y	111
							122	9				100
11		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5776	2	Y	50
							55	9				92
12		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	657	1	5931	2	Y	22
							24	9				
01		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	653	1	5669	2	Y	55
							61	9				
02		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	929	1	7868	2	Y	12
							13	9				95
*03		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	1025	1	8522	2	Y	91
							100	9				98

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701					
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	132 1	1138 2	Y	82	61 1		71
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	90 9	714 2	Y	25	68 1		28
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	78 1	667 2	Y	10			38
01	1364	N	472	-0-	-892	-0-	28 9	407 2	Y	16			54
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	11 9	746 2	Y	5	39 1		20
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	47 1	634 2	Y	26	34 1		12
							18 9						
							88 1						
							6 9						
							76 1						
							29 9						

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787					
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	44 1	663 2	Y	51			93
11	960	N	762	-0-	-198	-0-	56 9	652 2	Y	65	60 1		98
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y	126	103 1		121
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72 9	746 2	Y	101	152 1		70
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	45 1	597 2	Y	200	61 1		209
03	992	N	765	-0-	-227	-0-	139 9	681 2	Y	38	234 1		13
							47 1						
							111 9						
							40 1						
							220 9						
							42 1						
							42 9						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392								
10	1891 X	1103	-0-	-788	-0-	62	1	941	2	Y	91					203
						100	9									
11	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	84	1	1451	2	Y	180	131	1			252
						198	9									
12	2635 N	999	-0-	-1636	-0-	44	1	786	2	Y	154	258	1			148
						169	9									
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	Y	199	208	1			139
						219	9									
02	1682 N	924	-0-	-758	-0-	40	1	606	2	Y	253	122	1			270
						278	9									
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1320	2	Y	271	449	1			92
						298	9									

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
 PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
01	2821 X	379	-0-	-2442	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	725 X	379	-0-	-346	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																					
S. A. J. S. L. B. -B-																					
//CONT.// 86508 170																					
//CONT.// 879035																					
WELL #: 1 C										RRCID -> 013457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 5605 - 6676			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-				
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TEXON ROYALTY COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5498 - 6635			
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	19507					N	-0-					-0-				
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	16507					N	-0-					-0-				
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	13407					N	-0-					-0-				
01		3100 N	1362	-0-	-1738	11669		681	1	681	3	N	-0-				-0-				
*02		2900 N	1362	-0-	-1538	10131		681	1	681	3	N	-0-				-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10131					N	NO RPT					-0-				

WARDNER, G. P.										WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-					-0-				
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

RIVERS -A-										WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-		272	1	272	3	N	-0-				-0-				
*02		544 N	544	-0-	-0-	-0-		272	1	272	3	N	-0-				-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.										WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110	
10		3100 N	5226	-0-	2126	11540		2613	1	2613	3	N	-0-				-0-				
11		3000 N	3054	-0-	54	11594		1527	1	1527	3	N	-0-				-0-				
12		3100 N	3054	-0-	-46	11548		1527	1	1527	3	N	-0-				-0-				
01		3100 N	2968	-0-	-132	11416		1484	1	1484	3	N	-0-				-0-				
*02		2900 N	2968	-0-	68	11484		1484	1	1484	3	N	-0-				-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11484					N	NO RPT					-0-				

WARDNER, G. P.										WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

WARDNER, G. P.										WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085	
10		179 X	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920			
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	56785			N	-0-	-0-	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	53785			N	-0-	-0-	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	50685			N	-0-	-0-	
01	3100 N	690	-0-	-2410	48275	690	3	N	-0-	-0-	
*02	2900 N	690	-0-	-2210	46065	690	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46065			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778			
10	3100 N	3934	-0-	834	35210	1967	1	1967	3	N	-0-
11	3000 N	4266	-0-	1266	36476	2133	1	2133	3	N	-0-
12	3100 N	4266	-0-	1166	37642	2133	1	2133	3	N	-0-
01	3100 N	4544	-0-	1444	39086	2272	1	2272	3	N	-0-
*02	2900 N	4544	-0-	1644	40730	2272	1	2272	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	40730			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503			
10	3100 N	2592	-0-	-508	4670	1296	1	1296	3	N	-0-
11	3000 N	3002	-0-	2	4672	1501	1	1501	3	N	-0-
12	3100 N	3002	-0-	-98	4574	1501	1	1501	3	N	-0-
01	3100 N	2998	-0-	-102	4472	1499	1	1499	3	N	-0-
*02	2900 N	2998	-0-	98	4570	1499	1	1499	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4570			N	NO RPT	-0-	

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796			
10	3100 N	3402	-0-	302	8548	1701	1	1701	3	N	-0-
11	3000 N	4122	-0-	1122	9670	2061	1	2061	3	N	-0-
12	3100 N	4122	-0-	1022	10692	2061	1	2061	3	N	-0-
01	3100 N	3960	-0-	860	11552	1980	1	1980	3	N	-0-
*02	2900 N	3960	-0-	1060	12612	1980	1	1980	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12612			N	NO RPT	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	786 1	786 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	919 1	919 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	919 1	919 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909 1	909 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909 1	909 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A						
10	3100 N	2434	-0-	-666	455349	1217 1	1217 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	2026	-0-	-974	454375	1013 1	1013 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	2026	-0-	-1074	453301	1013 1	1013 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	2384	-0-	-716	452585	1192 1	1192 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2900 N	2384	-0-	-516	452069	1192 1	1192 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	452069			N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802						
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	251 1	251 3	N	-0-		-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	241 1	241 3	N	-0-		-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	241 1	241 3	N	-0-		-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090				
10	3100 N	5214	-0-	2114	173413	2607 1	2607 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	6072	-0-	3072	176485	3036 1	3036 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	6072	-0-	2972	179457	3036 1	3036 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	5242	-0-	2142	181599	2621 1	2621 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2900 N	5242	-0-	2342	183941	2621 1	2621 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	183941			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634						
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1021 1	1021 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	6238	-0-	3238	3238	3119 1	3119 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	6238	-0-	3138	6376	3119 1	3119 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	3276			N	-0-		-0-			-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	376			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	376			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
10	50 N	50	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
10	1020 N	1020	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496																			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339																			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618																			

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636																			

10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	488	3	N	-0-						-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-						-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-						-0-
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-						-0-
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684																			

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-						-0-
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192																			

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-			-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144															
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596															
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100								
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	143	1	255	3	N	-0-					-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	143	1	711	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120								
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3100 N	3530	-0-	430	430	1765 1 1765 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	3530	-0-	630	1060	1765 1 1765 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1060		N	NO RPT		-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																						
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882																						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1				N	-0-						-0-
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116																						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120																						
10		1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	629	3	N	-0-							-0-
11		1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	519	3	N	-0-							-0-
12		1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	519	3	N	-0-							-0-
01		882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-							-0-
*02		882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-							-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937																						
10		762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-							-0-
11		742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	371	3	N	-0-							-0-
12		742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	371	3	N	-0-							-0-
01		646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-							-0-
*02		646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-							-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921																						
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716																						
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2	EXT	220	-0-	-0-	220	220	220	220	3				N	-0-						-0-
02		14B2	EXT	220	-0-	-0-	220	440	440	220	3				N	-0-						-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	440	440						N	NO RPT						-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED							
GRUENE, O.A.										//CONT.// 879035									
										WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6550 - 7078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.										WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 6972 - 7059	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 6002 - 6916	
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6068 - 6928	
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.										WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6897 - 6907	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.										WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5444 - 5456	
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	356	3	N	-0-					-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-					-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-					-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	109 1	109 3	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	100 1	100 3	N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	100 1	100 3	N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127 1	127 3	N	-0-	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127 1	127 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404		
10	3100 N	2828	-0-	-272	99964	1414 1	1414 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2972	-0-	-28	99936	1486 1	1486 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2972	-0-	-128	99808	1486 1	1486 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3026	-0-	-74	99734	1513 1	1513 3	N	-0-	-0-
*02	2900 N	3026	-0-	126	99860	1513 1	1513 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	99860			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939				
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 1			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35	3	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54	54	27 1	27	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	54	-0-	54	108	27 1	27	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690								
10	3100	N	4110	-0-	1010	66340	2055 1	2055	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4710	-0-	1710	68050	2355 1	2355	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4710	-0-	1610	69660	2355 1	2355	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4732	-0-	1632	71292	2366 1	2366	3	N	-0-					-0-
*02	2900	N	4732	-0-	1832	73124	2366 1	2366	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73124				N	NO RPT					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469	3	N	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5230 - 5888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5278 - 5286				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6364 - 7342				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5284 - 5346				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 5574 - 6193				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 5428 - 5466				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 7064				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3100 N	3530	-0-	430	430	1765 1	1765 3	N	-0-	-0-
*02	2900 N	3530	-0-	630	1060	1765 1	1765 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224 1	224 3	N	-0-	-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224 1	224 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13 1	41 3	N	-0-	-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990		
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	557 1	557 3	N	-0-	-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	673 1	673 3	N	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	673 1	673 3	N	-0-	-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-	-0-
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-	-0-
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928		
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	404 1	404 3	404 3	N	N	-0-					-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	435 1	435 3	435 3	N	N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	435 1	435 3	435 3	N	N	-0-					-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	478 3	N	N	-0-					-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	478 3	N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538								
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66 1	66 3	66 3	N	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62 1	62 3	62 3	N	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62 1	62 3	62 3	N	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	50 3	N	N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	50 3	N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888								
10	3100 N	1877	-0-	-1223	6718	1877 3			N	N	-0-					-0-
11	3000 N	1842	-0-	-1158	5560	1842 3			N	N	-0-					-0-
12	3100 N	1946	-0-	-1154	4406	1946 3			N	N	-0-					-0-
01	3100 N	1946	-0-	-1154	3252	1946 3			N	N	-0-					-0-
*02	2900 N	2036	-0-	-864	2388	2036 3			N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2388				N	N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610								
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	2417 1	2417 3	2417 3	N	N	-0-					-0-
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	2933 1	2933 3	2933 3	N	N	-0-					-0-
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	2933 1	2933 3	2933 3	N	N	-0-					-0-
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	2851 3	N	N	-0-					-0-
*02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	2851 3	N	N	-0-					-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752								
10	3100 N	4852	-0-	1752	77831	2426 1	2426 3	2426 3	N	N	-0-					-0-
11	3000 N	5432	-0-	2432	80263	2716 1	2716 3	2716 3	N	N	-0-					-0-
12	3100 N	5432	-0-	2332	82595	2716 1	2716 3	2716 3	N	N	-0-					-0-
01	3100 N	5480	-0-	2380	84975	2740 1	2740 3	2740 3	N	N	-0-					-0-
*02	2900 N	5480	-0-	2580	87555	2740 1	2740 3	2740 3	N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	87555				N	N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	725 1	725 3	N	-0-	-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	811 1	811 3	N	-0-	-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	811 1	811 3	N	-0-	-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812		
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	209822			N	-0-	-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	206822			N	-0-	-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	203722			N	-0-	-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	200622			N	-0-	-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	197722			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	197722			N	NO RPT	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13 1	64 3	N	-0-	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13 1	56 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659		
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	987 1	987 3	N	-0-	-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	986 1	986 3	N	-0-	-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	986 1	986 3	N	-0-	-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037 1	1037 3	N	-0-	-0-
*02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037 1	1037 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629		
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	675 1	675 3	N	-0-	-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	698 1	698 3	N	-0-	-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	698 1	698 3	N	-0-	-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757 1	757 3	N	-0-	-0-
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757 1	757 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575								
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	714	1	714	3	N	-0-					-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-					-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896								
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	3	N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	3	N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	119 N	119	119	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
*02	119 N	119	119	-0-	-0-		119 3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208								
10	3100 N	6918	-0-	3818	120500	3459 1	3459 3	N	-0-		-0-					-0-
11	3000 N	1658	-0-	-1342	119158	829 1	829 3	N	-0-		-0-					-0-
12	3100 N	1658	-0-	-1442	117716	829 1	829 3	N	-0-		-0-					-0-
01	3100 N	4094	-0-	994	118710	2047 1	2047 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	2900 N	4094	-0-	1194	119904	2047 1	2047 3	N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119904			N	NO RPT		-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784								
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	283 1	283 3	N	-0-		-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296 1	296 3	N	-0-		-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296 1	296 3	N	-0-		-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687								
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	200 1	200 3	N	-0-		-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	160 1	160 3	N	-0-		-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	160 1	160 3	N	-0-		-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780								
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	726 1	726 3	N	-0-		-0-					-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	667 1	667 3	N	-0-		-0-					-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	667 1	667 3	N	-0-		-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6150 - 6588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1044	1	1044	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	1227	1	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	1227	1	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7000 - 7006			
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6292 - 6742			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5491 - 6163			
10	3100 N	3608	-0-	508	41858	1804	1	1804	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	4376	-0-	1376	43234	2188	1	2188	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	4376	-0-	1276	44510	2188	1	2188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4278	-0-	1178	45688	2139	1	2139	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	4278	-0-	1378	47066	2139	1	2139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	47066					N	NO RPT	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6369 - 6281			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	186	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	169	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	169	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6302 - 6317			
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	1140	1	1140	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	1357	1	1357	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	1357	1	1357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5450 - 6562			
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	56	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 1	7 3	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370			
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	177 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	178 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	178 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229 1	229 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229 1	229 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	204 1	204 3	N	-0-	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	265 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	265 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276			
10	3100 N	3330	-0-	230	25360	1665 1	1665 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3820	-0-	820	26180	1910 1	1910 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3820	-0-	720	26900	1910 1	1910 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3844	-0-	744	27644	1922 1	1922 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2900 N	3844	-0-	944	28588	1922 1	1922 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	28588			N	NO RPT		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632		
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	435 1	435 3	N	-0-	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	275 1	275 3	N	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	275 1	275 3	N	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-	-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	222 1	1000 3	N	-0-	-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	202 1	730 3	N	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	6 1	708 3	N	-0-	-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	87 1	708 3	N	-0-	-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	87 1	742 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4 1	323 3	N	-0-	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	60 1	323 3	N	-0-	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	60 1	343 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	597 1	597 3	N	-0-	-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	912 1	912 3	N	-0-	-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	912 1	912 3	N	-0-	-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859 1	859 3	N	-0-	-0-
*02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859 1	859 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
WOFFORD, BUSH "D"																			
WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		2413 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE																			
WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.																			
WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"																			
WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.																			
WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592																			
10	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	-0-	1752	1	1752	3	N	-0-						-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	1	2022	3	N	-0-						-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	1	2022	3	N	-0-						-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-						-0-
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-						-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DRYDEN, J. W.																			
WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE																			
WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830																			
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	86038					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-	83038					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	79938					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	76838					N	-0-					-0-
*02	2900	N	227	-0-	-2673	-0-	-0-	74165	227	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	74165					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620															
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232	3	N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232	3	N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
*02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570															
10		3100 N	3994	-0-	894	37254	1997	1	1997	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	4572	-0-	1572	38826	2286	1	2286	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	4572	-0-	1472	40298	2286	1	2286	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	4536	-0-	1436	41734	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	4536	-0-	1636	43370	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43370					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014															
10		3100 N	3218	-0-	118	10264	1609	1	1609	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3680	-0-	680	10944	1840	1	1840	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3680	-0-	580	11524	1840	1	1840	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	3664	-0-	564	12088	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	3664	-0-	764	12852	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12852					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551															
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	1	1025	3	N	-0-			-0-
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	1	1025	3	N	-0-			-0-
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
*02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552															
10		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	3214	1	3214	3	N	-0-			-0-
11		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	3819	1	3819	3	N	-0-			-0-
12		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	3819	1	3819	3	N	-0-			-0-
01		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
*02		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 4742 - 6230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	275 1	275 3	N	-0-		-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	399 1	399 3	N	-0-		-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	399 1	399 3	N	-0-		-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	386 1	386 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	386 1	386 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5082 - 6515				
10	3100 N	4500	-0-	1400	45244	2250 1	2250 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	5802	-0-	2802	48046	2901 1	2901 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	5802	-0-	2702	50748	2901 1	2901 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	5540	-0-	2440	53188	2770 1	2770 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2900 N	5540	-0-	2640	55828	2770 1	2770 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55828			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6542 - 6552				
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	992 1	992 3	N	-0-		-0-			-0-
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1093 1	1093 3	N	-0-		-0-			-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1093 1	1093 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6338 - 6670				
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	701 1	701 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1012 1	1012 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1012 1	1012 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5430 - 6618				
10	3100 N	4084	-0-	984	40196	2042 1	2042 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	4734	-0-	1734	41930	2367 1	2367 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	4734	-0-	1634	43564	2367 1	2367 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	4650	-0-	1550	45114	2325 1	2325 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2900 N	4650	-0-	1750	46864	2325 1	2325 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46864			N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 6494 - 6544				
10	3100 N	3806	-0-	706	26470	1903 1	1903 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	3902	-0-	902	27372	1951 1	1951 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	3902	-0-	802	28174	1951 1	1951 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	3532	-0-	432	28606	1766 1	1766 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2900 N	3532	-0-	632	29238	1766 1	1766 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29238			N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 6466 - 6556				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	82 1	57 3	N	-0-		-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4842 - 6678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539 1	539 3	N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	538 1	538 3	N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	538 1	538 3	N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-			-0-
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6574 - 6580		
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	2609 1	2609 3	N	-0-			1
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	3054 1	3054 3	N	-0-			1
12	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	3054 1	3054 3	N	-0-			1
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-			1
*02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-			1
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6270 - 6776		
10	3100 N	3004	-0-	-96	804	1502 1	1502 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3030	-0-	30	834	1515 1	1515 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3030	-0-	-70	764	1515 1	1515 3	N	-0-			-0-
01	3038 N	2274	-0-	-764	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-			-0-
*02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5404 - 6138		
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	475 1	475 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	525 1	525 3	N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	525 1	525 3	N	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-			-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 6456 - 6530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6420 - 6560		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16 1	37 3	N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 5354 - 5782		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
DRYDEN, J.W.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
//CONT.// 879035															
WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.															
WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008															
10		298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	149	3	Y	-0-	-0-
11		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	Y	-0-	-0-
12		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	Y	-0-	-0-
01		222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-	-0-
*02		222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.															
WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584															
10		3100	N	3562	-0-	462	15098	-0-	1781	1	1781	3	N	-0-	-0-
11		3000	N	4142	-0-	1142	16240	-0-	2071	1	2071	3	N	-0-	-0-
12		3100	N	4142	-0-	1042	17282	-0-	2071	1	2071	3	N	-0-	-0-
01		3100	N	3974	-0-	874	18156	-0-	1987	1	1987	3	N	-0-	-0-
*02		2900	N	3974	-0-	1074	19230	-0-	1987	1	1987	3	N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	19230	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.															
WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018															
10		1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	678	3	N	-0-	-0-
11		1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-	-0-
12		1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-	-0-
01		1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-	-0-
*02		1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER G P															
WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915															
10		608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-	-0-
11		404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-	-0-
12		404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-	-0-
01		440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-	-0-
*02		440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P.															
WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544															
10		3100	N	2806	-0-	-294	2362	-0-	1403	1	1403	3	N	-0-	-0-
11		3000	N	3670	-0-	670	3032	-0-	1835	1	1835	3	N	-0-	-0-
12		3100	N	3670	-0-	570	3602	-0-	1835	1	1835	3	N	-0-	-0-
01		3100	N	3362	-0-	262	3864	-0-	1681	1	1681	3	N	-0-	-0-
*02		2900	N	3362	-0-	462	4326	-0-	1681	1	1681	3	N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	4326	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.															
WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078															
10		444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-	-0-
11		272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	136	3	N	-0-	-0-
12		272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	136	3	N	-0-	-0-
01		276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-	-0-
*02		276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 5442 - 6582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	3000	1	3000	3	N	-0-	-0-
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	3589	1	3589	3	N	-0-	-0-
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	3589	1	3589	3	N	-0-	-0-
01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-	-0-
*02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-	-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5090 - 6602		
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-	-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-	-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-	-0-
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4822 - 6500		
10	3100 N	5470	-0-	2370	120575	2735	1	2735	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	6446	-0-	3446	124021	3223	1	3223	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	6446	-0-	3346	127367	3223	1	3223	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	6474	-0-	3374	130741	3237	1	3237	3	N	-0-	-0-
*02	2900 N	6474	-0-	3574	134315	3237	1	3237	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	134315					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4860 - 6580		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4810 - 6834		
10	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	3508	1	3508	3	N	-0-	-0-
11	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	4103	1	4103	3	N	-0-	-0-
12	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	4103	1	4103	3	N	-0-	-0-
01	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-	-0-
*02	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-	-0-
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5454 - 6626		
10	3100 N	3008	-0-	-92	9710	1504	1	1504	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3424	-0-	424	10134	1712	1	1712	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3424	-0-	324	10458	1712	1	1712	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3334	-0-	234	10692	1667	1	1667	3	N	-0-	-0-
*02	2900 N	3334	-0-	434	11126	1667	1	1667	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11126					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 5434 - 6576		
10	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	4600	1	4600	3	N	-0-	-0-
11	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	5430	1	5430	3	N	-0-	-0-
12	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	5430	1	5430	3	N	-0-	-0-
01	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-	-0-
*02	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-	-0-
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	483 1	483 3	N	-0-		-0-
*02	966 N	966	-0-	-0-	483 1	483 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	1208 1	1208 3	N	-0-	-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1099 1	1099 3	N	-0-	-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1099 1	1099 3	N	-0-	-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042 1	1042 3	N	-0-	-0-
*02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042 1	1042 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554		
10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2616 1	2616 3	N	-0-	-0-
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	3124 1	3124 3	N	-0-	-0-
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	3124 1	3124 3	N	-0-	-0-
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048 1	3048 3	N	-0-	-0-
*02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048 1	3048 3	N	-0-	-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382		
10	3100 N	2594	-0-	-506	414	1297 1	1297 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3346	-0-	346	760	1673 1	1673 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3346	-0-	246	1006	1673 1	1673 3	N	-0-	-0-
01	2922 N	1916	-0-	-1006	-0-	958 1	958 3	N	-0-	-0-
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	958 1	958 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288		
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	845 1	845 3	N	-0-	-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	788 1	788 3	N	-0-	-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	788 1	788 3	N	-0-	-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794 1	794 3	N	-0-	-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794 1	794 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006		
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	731 1	731 3	N	-0-	-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742 1	742 3	N	-0-	-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	742 1	742 3	N	-0-	-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746 1	746 3	N	-0-	-0-
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746 1	746 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
TEXON ROYALTY			WELL #:		21	RRCID -> 209193			COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	-0-	-0-	-3100	39280					N	-0-			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	36280					N	-0-			-0-
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	33180					N	-0-			-0-
01		3100 N	2380	-0-	-720	32460	1190	1	1190	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	2380	-0-	-520	31940	1190	1	1190	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	31940					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		348	RRCID -> 209788			COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580				
10		3100 N	3796	-0-	696	27930	1898	1	1898	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	4726	-0-	1726	29656	2363	1	2363	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	4726	-0-	1626	31282	2363	1	2363	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	4610	-0-	1510	32792	2305	1	2305	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	4610	-0-	1710	34502	2305	1	2305	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	34502					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY			WELL #:		23	RRCID -> 209873			COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942				
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	32571					N	-0-			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	29571					N	-0-			-0-
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	26471					N	-0-			-0-
01		3100 N	2882	-0-	-218	26253	1441	1	1441	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	2882	-0-	-18	26235	1441	1	1441	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26235					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY			WELL #:		22	RRCID -> 210053			COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		341	RRCID -> 211334			COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526				
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S.			WELL #:		71	RRCID -> 214179			COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		355	RRCID -> 219644			COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603				
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-			-0-
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	895	1	895	3	N	-0-			-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	895	1	895	3	N	-0-			-0-
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
*02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652				
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	3936	1	3936	3	N	-0-	
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	4363	1	4363	3	N	-0-	
12	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	4363	1	4363	3	N	-0-	
01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-	
*02	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-	
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT	-0-		

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-	
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988				
10	3100 N	2298	-0-	-802	-0-	3970	1149	1	1149	3	N	-0-
11	3000 N	3900	-0-	900	-0-	4870	1950	1	1950	3	N	-0-
12	3100 N	3900	-0-	800	-0-	5670	1950	1	1950	3	N	-0-
01	3100 N	3708	-0-	608	-0-	6278	1854	1	1854	3	N	-0-
*02	2900 N	3708	-0-	808	-0-	7086	1854	1	1854	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7086			N	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524				
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	369	1	369	3	N	-0-	
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-	
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-	
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10150 - 11120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #:		133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF. 6406 - 6216	
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	N	-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BUTTS, J. B.		WELL #:		16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6149 - 6498	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5778 - 6236	
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6212 - 6650	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678	
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ELLIFF, MABEL				WELL #: A 13	RRCID -> 165064	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1088	- 1092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #: A 15	RRCID -> 178592	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1080	- 1083	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #: A 14	RRCID -> 178603	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 1308	PERF. 714	- 717	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WARDNER, G. P.				WELL #: 111 D	RRCID -> 040601	COMPL. DATE 10/19/1966	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
VALOR ENERGY, LLC				881366						
SAENZ, VICENTE -STATE -C-				WELL #: 6	RRCID -> 077240	COMPL. DATE 12/31/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932						
STUDEBAKER, JAMES R.				WELL #: 1	RRCID -> 203187	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14124	- 15316	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116

SUEMAUR (FRIO 4080)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	33	2	58	9	Y	53	54	1			47
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	69	65	1			51
							76	9									
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	89	92	1			48
							98	9									
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	67	68	1			47
							74	9									
02		DLQ G-10	110	-0-	110	110	2	1	27	2	Y	74	80	1			41
							81	9									
*03		250 N	140	-0-	-110	-0-	4	1	27	2	Y	99	89	1			51
							109	9									

SUEMAUR (FRIO 4670)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
EL PINTO OPERATING, INC.		247090								
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	518 2		N	-0-	-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
02		493 N	368	-0-	-125	-0-	368 2	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
LTS OIL & GAS		511745								
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
EL PINTO OPERATING, INC.		247090								
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930		
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-	166
11		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	289 2	Y	56	222
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	43
01		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	425 2	Y	54	97 1
02		290 N	205	-0-	-85 B	-0-	205 2	Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290		
10	DLQ	G-10	321	-0-	321 B	321	69 1	Y	-0-	57
11	DLQ	G-10	196	-0-	196 B	517	43 1	Y	-0-	57
12	DLQ	G-10	53	-0-	53 B	570	6 1	Y	-0-	57
01		627 N	57	-0-	-570 B	-0-	5 1	Y	-0-	57
02		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	2 1	Y	-0-	57
03		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	2 1	Y	11	68
							12 9			

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
EL PINTO OPERATING, INC.		247090								
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	48
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	48
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	48
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-	48
02		464 N	334	-0-	-130	-0-	334 2	N	-0-	48
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
11	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	303 2	Y	31		71
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	337		Y	-0-		71
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	600	249 2	Y	13	84 1	-0-
02		815 N	215	-0-	-600	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)
KILLAM OIL CO., LTD.
SPEER, GEO. H. STATE -D-
WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC
MONTALVO, N. R.
WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (D-1 B)
KILLAM OIL CO., LTD.
MCKINNEY, AMANDA
WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1005	2	55	9	Y	50					50
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	906	2	138	9	Y	125	126	1			49
12	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	2			Y	-0-					49
01	1054 N	797	-0-	-257	-0-	772	2	25	9	Y	23					72
02	1015 N	779	-0-	-236	-0-	737	2	42	9	Y	38	70	1			40
03	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					40

SPEER, GEO. H. ST "B"
WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C.M. -A-
WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D)
KILLAM OIL CO., LTD.
SPEER, GEO. H.
WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	907	2	88	9	Y	80	58	1			22
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					22
01	1023 N	909	-0-	-114	-0-	890	2	19	9	Y	17					39
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	808	2	42	9	Y	38	49	1			28
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					28

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4794 - 4800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836					
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2				N	-0-			17
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2				N	-0-			17
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-			17
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-			17
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223	2				N	-0-			17
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2				N	-0-			17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MC KINNEY, A.		WELL #: 25		RRCID -> 129539		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4782 - 4796					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC				881366								
MONTALVO, N. R.				WELL #: 37	RRCID -> 081671	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 4778	- 4795			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC				881366								
MONTALVO, N. R.				WELL #: 59	RRCID -> 171791	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4886	- 4894			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC				881366								
MONTALVO, N. R.				WELL #: 58	RRCID -> 164825	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4899	- 4905			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R.				WELL #: 57	RRCID -> 177498	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5021	- 5026			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.				WELL #: 21	RRCID -> 256217	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4968	- 6834			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC		881366													
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562							
10	3565 #	1095	-0-	-2470	-0-	1094	2	1	9	Y	1				24
11	3450 #	701	-0-	-2749	-0-	700	2	1	9	Y	1				25
12	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				25
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552							
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4				37
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	4	9	Y	4				41
12	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	2439	2	8	9	Y	7				48
01	2821 N	2323	-0-	-498	-0-	2310	2	13	9	Y	12				60
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3				63
03	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	2291	2	8	9	Y	7				70

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD. DE GARZA, C. L.		460054													
WELL #:		31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159	PERF. 4552 - 4559						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD. AMANDA MCKINNEY		460054													
WELL #:		34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 4140 - 4148						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WALLIS ENERGY, INC. GARZA, RUBEN		893997													
WELL #:		1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4480 - 4488						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO, I.V. -C-		460054													
WELL #:		9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4785 - 4815						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:		28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4824 - 4835				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
INLAND RECYCLING, LLC LAUREL, C.		424632													
WELL #:		7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4998 - 5015						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. V. MONTALVO 'C'		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686				
10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-			-0-
12	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-			-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-			-0-
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-
03	2759 N	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, C. L. DE		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, D.		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

10	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					95
11	3000 #	2732	-0-	-268	-0-	2732	2			Y	-0-					95
12	3100 #	2413	-0-	-687	-0-	2413	2			Y	-0-					95
01	3100 #	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-					95
02	2697 #	2444	-0-	-253	-0-	2382	2	62	9	Y	56					151
03	2821 #	2406	-0-	-415	-0-	2375	2	31	9	Y	28					179

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2156	2	35	9	N	32					104
11	2220 N	2112	-0-	-108	-0-	2079	2	33	9	N	30					134
12	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2168	2	31	9	N	28					162
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2182	2	35	9	N	32					194
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23	182	1			35
03	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2146	2	35	9	N	32					67

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2019

SUN, NORTH (5810)		//CONT.//		87124 878	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:		55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5230 - 5236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-						Y	-0-			-0-
11	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-						Y	-0-			-0-
12	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-						Y	-0-			-0-
01	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-						Y	-0-			-0-
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:		49	RRCID ->	287266	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	5685 - 5692			
10	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	23313	2	1019	9	Y	926	902	1		94
11	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	21220	2	1108	9	Y	1007	996	1		105
12	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	22006	2	1119	9	Y	1017	968	1		154
01	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	19747	2	1052	9	Y	956	877	1		233
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	17700	2	531	9	Y	483	611	1		105
03	19468 X	14691	-0-	-4777	-0-	14283	2	408	9	Y	371	383	1		93

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
N.R. MONTALVO		WELL #:		2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5966 - 5972			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-60						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60						N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-60											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60						N	-0-			-0-

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	287071	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5767 - 5770			
10	0	13602	-0-	13602 B	13602	13524	2	78	9	N	71				175
11	13920	5198	-0-	-8722 B	4880	5174	2	24	9	N	22				197
12	16864	971	-0-	-15893 B	-11013	965	2	6	9	N	5				202
01	16864	-0-	-0-	-16864 B	-27877					N	-0-				202
02	6994	-0-	-0-	-6994 B	-34871					N	-0-	202	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020															

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
IMP OIL		423066													
LAUREL, C.		WELL #:			RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016															

INLAND RECYCLING, LLC		424632		RRCID ->			112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6358 - 6386		
LAUREL, C.		WELL #:		7											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)																
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS																
BLOCK, E. HEIRS "B"																
WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	623	2	25	9	N	23				121
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	N	31				152
12		651 N	643	-0-	-8	-0-	618	2	25	9	N	23				175
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	30				205
02		638 N	617	-0-	-21	-0-	586	2	31	9	N	28	185	1		48
*03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	609	2	32	9	N	29				77

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
MILLER																
WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769																
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)																	
VANTAGE OPERATING, LLC																	
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508																	
10	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343	145	1	2104	3	Y	85	90	1	14	8	61
11	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	4300	109	1	1773	3	Y	68	32	1	3	8	94
12	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	6116	68	1	1670	3	Y	71	94	1	7	8	64
01	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	7940	62	1	1689	3	Y	66	62	1	1	8	67
02	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	10005	113	1	1878	3	Y	67	64	1			70
03	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	12179	125	1	1972	3	Y	70	93	1			47

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487																	
10	DLQ	G-10	5257	-0-	5257	5257	334	1	4845	3	Y	71	90	1			61
11	DLQ	G-10	4239	-0-	4239	9496	242	1	3925	3	Y	65	32	1			94
12	DLQ	G-10	4208	-0-	4208	13704	161	1	3977	3	Y	64	94	1			64
01	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	18152	155	1	4221	3	Y	65	62	1			67
02	DLQ	G-10	4255	-0-	4255	22407	237	1	3944	3	Y	67	64	1			70
03	DLQ	G-10	4458	-0-	4458	26865	261	1	4120	3	Y	70	93	1			47

T-BIRD (QUEEN CITY) VANTAGE OPERATING, LLC CHEVRON-THUNDERBIRD #3		//CONT.// 87842 765 //CONT.// 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		GAS UNIT WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9461 - 9466			
10	DLQ G-10	2187	-0-	2187	2187	134	1	1947	3	Y	96	120	1			82
11	DLQ G-10	1755	-0-	1755	3942	106	9	1564	3	Y	86	43	1			125
12	DLQ G-10	1804	-0-	1804	5746	95	9	1643	3	Y	85	125	1			85
01	DLQ G-10	1798	-0-	1798	7544	67	1	1642	3	Y	87	83	1			89
02	DLQ G-10	1698	-0-	1698	9242	94	9	1508	3	Y	90	86	1			93
03	DLQ G-10	1911	-0-	1911	11153	60	1	1700	3	Y	94	124	1			63
						96	9									
						91	1									
						99	9									
						108	1									
						103	9									

		GAS UNIT WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9478 - 9483			
10	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	69	1	1002	3	Y	23	30	1			20
11	DLQ G-10	1014	-0-	1014	2110	25	9	933	3	Y	22	11	1			31
12	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3316	57	1	1137	3	Y	21	31	1			21
01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	4450	24	9	1071	3	Y	22	21	1			22
02	DLQ G-10	1109	-0-	1109	5559	46	1	1023	3	Y	22	21	1			23
03	DLQ G-10	995	-0-	995	6554	23	9	911	3	Y	24	31	1			16
						39	1									
						24	9									
						62	1									
						24	9									
						58	1									
						26	9									

		GAS UNIT WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9548 - 9607			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	69	1			47
11	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317	189	1	3073	3	Y	50	25	1			72
12	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5904	55	9	2434	3	Y	49	72	1			49
01	DLQ G-10	3471	-0-	3471	9375	99	1	3295	3	Y	50	48	1			51
02	DLQ G-10	3509	-0-	3509	12884	54	9	3257	3	Y	51	49	1			53
03	DLQ G-10	3652	-0-	3652	16536	121	1	3379	3	Y	54	71	1			36
						55	9									
						54	9									
						196	1									
						56	9									
						214	1									
						59	9									

		GAS UNIT WELL #: 8		RRCID -> 181379		COMPL. DATE 02/03/2001				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9628 - 9633			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

		GAS UNIT WELL #: 9		RRCID -> 181430		COMPL. DATE 03/01/2001				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9669 - 9674			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	8 1	114 3	Y	23	30	1		20
						25 9							
11	DLQ G-10	77	-0-	77	224	3 1	50 3	Y	22	11	1		31
						24 9							
12	DLQ G-10	94	-0-	94	318	3 1	68 3	Y	21	31	1		21
						23 9							
01	DLQ G-10	101	-0-	101	419	3 1	74 3	Y	22	21	1		22
						24 9							
02	DLQ G-10	59	-0-	59	478	2 1	33 3	Y	22	21	1		23
						24 9							
03	DLQ G-10	132	-0-	132	610	6 1	100 3	Y	24	31	1		16
						26 9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

10	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	168 1	2438 3	Y	71	90	1		61
						78 9							
11	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4860	122 1	1982 3	Y	65	32	1		94
						72 9							
12	DLQ G-10	2023	-0-	2023	6883	76 1	1877 3	Y	64	94	1		64
						70 9							
01	DLQ G-10	2475	-0-	2475	9358	85 1	2318 3	Y	65	62	1		67
						72 9							
02	DLQ G-10	2307	-0-	2307	11665	127 1	2106 3	Y	67	64	1		70
						74 9							
03	DLQ G-10	2357	-0-	2357	14022	136 1	2144 3	Y	70	93	1		47
						77 9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

10	DLQ G-10	991	-0-	991	991	64 1	925 3	Y	2	3	1		2
						2 9							
11	DLQ G-10	436	-0-	436	1427	25 1	409 3	Y	2	1	1		3
						2 9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1427			Y	2	3	1		2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1427			Y	2	2	1		2
02	DLQ G-10	61	-0-	61	1488	3 1	56 3	Y	2	2	1		2
						2 9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1488			Y	3	3	1		2

T PATCH (REKLAW OSO) BLACKBEARD OPERATING, LLC LAS ESCOBAS			88031 370 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WELL #: 1			RRCID -> 204949		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7852 - 7953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	120	1	721	2	Y	10			99
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	111	9	574	2	Y	7			106
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	100	1	881	2	Y	10			116
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	144	1	730	2	Y	7			123
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	124	1	585	2	Y	1	102	1	22
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	699	2	Y	-0-			22
						115	1							
LAS ESCOBAS			WELL #: 2		RRCID -> 207406		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7907 - 7986		
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	4			114
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	151	1	872	2	N	6			120
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	150	1	920	2	N	7			127
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	919	2	N	10			137
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	163	1	945	2	N	10			147
*03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	191	1	1159	2	N	13			160
						14	9							
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"			WELL #: 1		RRCID -> 208309		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8375 - 8936		
10	10261 X	9904	-0-	-357	-0-	1108	1	8682	2	Y	104	67	1	96
11	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	114	9	8882	2	Y	131	62	1	165
12	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1062	1	10419	2	Y	55	124	1	96
01	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	144	9	10642	2	Y	234	166	1	164
02	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	1183	1	7989	2	Y	178	165	1	177
*03	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	61	9	9174	2	Y	155	196	1	136
						1229	1							
						257	9							
						788	1							
						196	9							
						1044	1							
						171	9							
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"			WELL #: 2		RRCID -> 208311		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8586 - 8717		
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	239	1	-0-		Y	-0-			11
11	6150 X	2275	-0-	-3875	-0-	33	9	2003	2	Y	30	14	1	27
12	6293 X	5412	-0-	-881	-0-	547	1	4817	2	Y	44	57	1	14
01	5921 X	4152	-0-	-1769	-0-	48	9	3641	2	Y	82	57	1	39
02	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	421	1	12473	2	Y	251	257	1	33
*03	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	90	9	8348	2	Y	146	158	1	21
						1229	1							
						276	9							
						950	1							
						161	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.// 88031 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #: 1 A		RRCID -> 208681		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	49	1	387	2	Y	5	3	1	4
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	43	1	358	2	Y	5	3	1	6
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	33	1	288	2	Y	2	3	1	5
01	434 N	203	-0-	-231	-0-	21	1	178	2	Y	4	3	1	6
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	Y	6	6	1	6
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	Y	6	7	1	5

SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208781		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915					
10	3534 X	2961	-0-	-573	-0-	331	1	2596	2	Y	31	20	1	52
11	3000 X	2575	-0-	-425	-0-	271	1	2267	2	Y	34	16	1	70
12	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	275	1	2419	2	Y	13	29	1	54
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	320	1	2766	2	Y	60	43	1	71
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	2	Y	28	23	1	76
*03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	352	1	3093	2	Y	52	66	1	62

SOUTHWEST TEXAS CORP "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209457		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858					
10	4371 X	4200	-0-	-171	-0-	470	1	3683	2	Y	43	28	1	33
11	4230 X	3991	-0-	-239	-0-	420	1	3513	2	Y	53	25	1	61
12	4278 X	3905	-0-	-373	-0-	396	1	3488	2	Y	19	42	1	38
01	4278 X	4116	-0-	-162	-0-	417	1	3613	2	Y	78	56	1	60
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	316	1	3202	2	Y	70	66	1	64
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	371	1	3255	2	Y	56	70	1	50

COOPER FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 209900		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010					
10	11656 X	10458	-0-	-1198	-0-	1177	1	9224	2	Y	52			120
11	11070 X	9942	-0-	-1128	-0-	1053	1	8810	2	Y	72	110	1	82
12	11284 X	10296	-0-	-988	-0-	1041	1	9163	2	Y	84			166
01	11284 X	10693	-0-	-591	-0-	1087	1	9411	2	Y	177	147	1	196
02	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	920	1	9333	2	Y	159	295	1	60
*03	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	1091	1	9579	2	Y	183	88	1	155

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	85	1	513	2	Y	7			49
						8	9							
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	81	1	470	2	Y	6			55
						7	9							
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	77	1	472	2	Y	5			60
						6	9							
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	80	1	471	2	Y	4			64
						4	9							
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	420	2	Y	1	65	1	-0-
						1	9							
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	413	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	6	4	1	18
						7	9							
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	9	4	1	23
						10	9							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	Y	3	8	1	18
						3	9							
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	694	2	Y	16	11	1	23
						18	9							
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	7	6	1	24
						8	9							
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	Y	9	11	1	22
						10	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

10	3903 X	3005	-0-	-898	-0-	338	1	2650	2	Y	15			35
						17	9							
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	252	1	2110	2	Y	17	26	1	26
						19	9							
12	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	206	1	1814	2	Y	22			48
						24	9							
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	2	Y	31	30	1	49
						34	9							
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	142	1	1445	2	Y	25	47	1	27
						28	9							
*03	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	122	1	1072	2	Y	20	10	1	37
						22	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

10	3000 N	2859	-0-	-141	-0-	320	1	2506	2	Y	30	19	1	22
						33	9							
11	3000 N	3004	-0-	4	4	316	1	2644	2	Y	40	19	1	43
						44	9							
12	2785 X	2781	-0-	-4	-0-	282	1	2485	2	Y	13	30	1	26
						14	9							
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	303	1	2622	2	Y	58	41	1	43
						64	9							
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	220	1	2235	2	Y	49	46	1	46
						54	9							
03	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	192	1	1687	2	Y	28	36	1	38
						31	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
EIA PROPERTIES		WELL #:		1		RRCID -> 213818			COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		2666 X	2406	-0-	-260	-0-	296	1	2091	2	Y	17	29	1	10
							19	9							
11		2550 X	2539	-0-	-11	-0-	372	1	2142	2	Y	23			33
							25	9							
12		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	447	1	2479	2	Y	18			51
							20	9							
01		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	436	1	2530	2	Y	61	50	1	62
							67	9							
02		1800 N	2211	-0-	411	411	228	1	1946	2	Y	34	30	1	66
							37	9							
*03		3075 N	2664	-0-	-411	-0-	231	1	2388	2	Y	41	67	1	40
							45	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "G"		WELL #:		7		RRCID -> 214798			COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868			

10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	Y	13	8	1	9
							14	9							
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	106	1	889	2	Y	13	6	1	16
							14	9							
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	567	2	Y	3	7	1	12
							3	9							
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	12	9	1	15
							13	9							
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	459	2	Y	10	9	1	16
							11	9							
*03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	574	2	Y	10	12	1	14
							11	9							

EIA PROPERTIES		WELL #:		2		RRCID -> 215176			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481			

10		11780 X	11646	-0-	-134	-0-	1432	1	10126	2	Y	80	139	1	32
							88	9							
11		11400 X	8693	-0-	-2707	-0-	1274	1	7333	2	Y	78			110
							86	9							
12		11780 X	7914	-0-	-3866	-0-	1200	1	6655	2	Y	54			164
							59	9							
01		11656 X	8789	-0-	-2867	-0-	1265	1	7338	2	Y	169	146	1	187
							186	9							
02		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	1433	1	12230	2	Y	197	188	1	196
							217	9							
*03		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1556	1	16071	2	Y	289	428	1	57
							318	9							

COOPER FOUNDATION		WELL #:		4		RRCID -> 215177			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899			

10		4557 X	4021	-0-	-536	-0-	453	1	3547	2	Y	19			44
							21	9							
11		4410 X	3825	-0-	-585	-0-	405	1	3389	2	Y	28	42	1	30
							31	9							
12		4309 X	3608	-0-	-701	-0-	363	1	3194	2	Y	46			76
							51	9							
01		4309 X	3578	-0-	-731	-0-	365	1	3162	2	Y	46	49	1	73
							51	9							
02		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	228	1	2309	2	Y	41	76	1	38
							45	9							
*03		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	239	1	2097	2	Y	40	19	1	59
							44	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 -	8768
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	2	Y	14	9	13
						15	9						
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	117	1	978	2	Y	14	7	20
						15	9						
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	113	1	992	2	Y	6	12	14
						7	9						
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	119	1	1032	2	Y	22	16	20
						24	9						
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	Y	20	18	22
						22	9						
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1021	2	Y	17	22	17
						19	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 -	8750
10	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	212	1	1662	2	Y	20	13	15
						22	9						
11	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	189	1	1577	2	Y	23	11	27
						25	9						
12	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	182	1	1601	2	Y	9	19	17
						10	9						
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	200	1	1729	2	Y	38	27	28
						42	9						
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	2	Y	28	26	30
						31	9						
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1361	2	Y	23	29	24
						25	9						

HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 -	7877
10	1426 N	913	-0-	-513	-0-	247	1	666	2	Y	-0-		3
11	1290 N	1021	-0-	-269	-0-	286	1	735	2	Y	-0-		3
12	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	344	1	748	2	Y	-0-		3
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	283	1	743	2	Y	6	3	6
						7	9						
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	335	1	787	2	Y	5	3	8
						6	9						
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	347	1	776	2	Y	5	9	4
						6	9						

CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 -	8264
10	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	301	1	1810	2	N	-0-		160
11	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	296	1	1708	2	N	-0-		160
12	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	278	1	1701	2	N	-0-		160
01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	293	1	1717	2	N	-0-		160
02	1943 N	1864	-0-	-79	-0-	274	1	1590	2	N	-0-		160
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	279	1	1691	2	N	3		163
						3	9						

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1225	-0-	-480	-0-	137 1	1075 2	N	12	8	1	82
11	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	159 1	1331 2	N	20	9	1	93
12	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	148 1	1304 2	N	8	16	1	85
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	156 1	1347 2	N	29	21	1	93
02	1450 N	1409	-0-	-41	-0-	124 1	1255 2	N	27	26	1	94
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	146 1	1286 2	N	22	27	1	89

SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	22 1	173 2	N	1	1	1	43
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	N	4	2	1	45
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	195 2	N	1	2	1	44
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26 1	223 2	N	5	3	1	46
02	261 N	171	-0-	-90	-0-	15 1	153 2	N	3	3	1	46
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 1	216 2	N	4	5	1	45

EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760
10	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	167 1	1177 2	N	10	16	1	63
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	197 1	1131 2	N	11			74
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	211 1	1170 2	N	49			123
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	201 1	1166 2	N	-0-	23	1	89
02	1305 N	1176	-0-	-129	-0-	121 1	1035 2	N	18	16	1	91
03	1426 N	1126	-0-	-300	-0-	98 1	1009 2	N	17	28	1	80

SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	98 1	771 2	N	9	6	1	60
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	85 1	710 2	N	11	5	1	66
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	81 1	711 2	N	3	8	1	61
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	80 1	693 2	N	16	11	1	66
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	70 1	713 2	N	16	15	1	67
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	81 1	715 2	N	11	15	1	63

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954										
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217404	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6522	- 6772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75

GUERRA MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 218315	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 6576	- 6928					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNELL MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 229978	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7214	- 7332					
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2403	2	8	9	N	7			89
11	810 N	573	-0-	-237	-0-	567	2	6	9	N	5			94
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	N	5			99
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7	9	N	6			105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5			110
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7			117

MAURICIO GONZALEZ UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914	- 6330					
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			27
11	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-			27
*12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			27
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			27
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			27
*03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-			27

GUTIERREZ				WELL #: 6	RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982	- 7134					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GUTIERREZ				WELL #: 4	RRCID -> 234479	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6392	- 6460					
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			29
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			29
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			29
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			29
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	2	N	-0-			29

GUTIERREZ				WELL #: 5	RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864	- 6902					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	1790	-0-	1790	1790	143	1	1647	2	N	-0-			38

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1333 N	615	-0-	-718	-0-	615	2		N	-0-		109
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2		N	-0-		109
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		109
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6	115
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4	119
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	120

RODRIGUEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6940 - 7054
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058
10	3379 X	542	-0-	-2837	-0-	523	2	19	9	N	17	274
11	3270 X	1971	-0-	-1299	-0-	1951	2	20	9	N	18	292
12	3379 X	1638	-0-	-1741	-0-	1623	2	15	9	N	14	132
01	2852 X	2073	-0-	-779	-0-	2059	2	14	9	N	13	145
02	2059 X	2040	-0-	-19	-0-	2030	2	10	9	N	9	154
*03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2774	2	14	9	N	13	167

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		189
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		189
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	190
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		190
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2	192
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1803	2	105	9	N	95	125

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219
10	4836 X	4113	-0-	-723	-0-	4113	2		N	-0-		92
11	4680 X	3511	-0-	-1169	-0-	3511	2		N	-0-		92
12	4619 X	3252	-0-	-1367	-0-	3252	2		N	-0-		92
01	4402 X	3618	-0-	-784	-0-	3617	2	1	9	N	1	93
02	3857 X	3283	-0-	-574	-0-	3283	2		N	-0-		93
03	4123 X	3858	-0-	-265	-0-	3856	2	2	9	N	2	95

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2		N	-0-		-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	117	1	1351	2	N	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		WELL #:		RRCID -> 226684		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10564 - 10684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015														

COWRIE ENERGY LLC		183056		WELL #:		RRCID -> 014539		COMPL. DATE 01/27/1962		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A		
BELL, EVERETT		1		WELL #:		RRCID -> 014539		COMPL. DATE 01/27/1962		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1368				Y	-0-			115
11	1368 N	-0-	-0-	-1368	-0-					Y	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 014509		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A		
WEST, TEMPLE W.		25 U		WELL #:		RRCID -> 014509		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		25 M		WELL #:		RRCID -> 014530		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		25 L		WELL #:		RRCID -> 014535		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		26		WELL #:		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8046 - 8310		
10	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	46	1	1113	3	Y	33	34	1	14
11	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2247	36	9	986	3	Y	28	28	1	14
12	DLQ G-10	1920	-0-	1920	4167	31	9	1813	3	Y	30	28	1	16
01	DLQ G-10	1546	-0-	1546	5713	74	1	1449	3	Y	28	28	1	16
02	2500 N	1253	-0-	-1247	4466	33	9	1195	3	Y	3	10	1	9
*03	3100 N	1488	-0-	-1612	2854	66	1	1427	3	Y	-0-	9	1	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	238	-0-	238	238	10	1	228	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	454	8	1	208	3	Y	-0-
12	552 N	98	-0-	-454	-0-	4	1	94	3	Y	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	7	1	144	3	Y	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884			
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	3	Y	53
						58	9				61
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	3	Y	52
						57	9				47
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	3	Y	49
						54	9				47
01	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	103	1	1704	3	Y	50
						55	9				46
02	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	108	1	1539	3	Y	46
						51	9				45
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	111	1	1753	3	Y	48
						53	9				62

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814			
10	899 N	609	-0-	-290	-0-	37	1	569	3	Y	3
						3	9				4
11	780 N	598	-0-	-182	-0-	36	1	562	3	Y	-0-
12	713 N	631	-0-	-82	-0-	37	1	594	3	Y	-0-
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	25	1	420	3	Y	-0-
02	580 N	430	-0-	-150	-0-	28	1	402	3	Y	-0-
03	620 N	377	-0-	-243	-0-	23	1	354	3	Y	-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	651 N	391	-0-	-260	-0-		16	1	375	3	Y	-0-			-0-	
11	330 N	305	-0-	-25	-0-		11	1	294	3	Y	-0-			-0-	
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		59	1	1451	3	Y	-0-			-0-	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		53	1	1152	3	Y	-0-			-0-	
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		58	1	1262	3	Y	9	5	1	4	
							10	9								
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		58	1	1352	3	Y	11			15	
							12	9								

VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840				
10	5115 X	3760	-0-	-1355	-0-		151	1	3609	3	Y	-0-			29	
11	4620 X	3719	-0-	-901	-0-		126	1	3575	3	Y	16			45	
							18	9								
12	4774 X	3933	-0-	-841	-0-		152	1	3740	3	Y	37	41	1	41	
							41	9								
01	4526 X	4047	-0-	-479	-0-		176	1	3852	3	Y	17			58	
							19	9								
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-		183	1	3994	3	Y	218	154	1	122	
							240	9								
*03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		176	1	4131	3	Y	12			134	
							13	9								

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059				
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		17	1	397	3	Y	-0-			-0-	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		18	1	491	3	Y	-0-			-0-	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-		23	1	573	3	Y	-0-			-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		12	1	274	3	Y	-0-			-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		9	1	206	3	Y	-0-			-0-	
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		7	1	168	3	Y	-0-			-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-		14	1	342	3	Y	-0-			-0-	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		12	1	347	3	Y	-0-			-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		11	1	280	3	Y	-0-			-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-		17	1	375	3	Y	-0-			-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		15	1	333	3	Y	-0-			-0-	
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-		13	1	294	3	Y	-0-			-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 - 8025				
10	1178 N	469	-0-	-709	-0-		19	1	450	3	Y	-0-			-0-	
11	990 N	31	-0-	-959	-0-		1	1	30	3	Y	-0-			-0-	
12	837 N	2	-0-	-835	-0-		2	3			Y	-0-			-0-	
01	465 N	60	-0-	-405	-0-		3	1	57	3	Y	-0-			-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		6	1	119	3	Y	-0-			-0-	
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6	1	130	3	Y	-0-			-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	1038	-0-	-3922	-0-	42 1	996 3	Y	-0-			95
11	4800 X	3420	-0-	-1380	-0-	116 1	3245 3	Y	54			149
*12	4960 X	4520	-0-	-440	-0-	175 1	4298 3	Y	43	145 1		47
*01	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	187 1	4103 3	Y	-0-			47
*02	4060 X	4026	-0-	-34	-0-	177 1	3849 3	Y	-0-	26 1		21
03	4619 X	4165	-0-	-454	-0-	168 1	3938 3	Y	54			75
						59 9						

FRED W. VOLZ SR. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 - 7218
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHAPA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 - 8190
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HALSTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 - 7452
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 - 6300
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6823 - 7044
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7332 - 7406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 3	Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 3	Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	Y	1	1 1		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	Y	-0-			-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 8198 - 8228		
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7384 - 7394		
10	DLQ G-10	821	-0-	821	821	33 1	784 3	Y	4	4 1		-0-
11	DLQ G-10	787	-0-	787	1608	26 1	758 3	Y	3	3 1		-0-
12	1700 N	833	-0-	-867	741	32 1	798 3	Y	3	3 1		-0-
01	1609 N	868	-0-	-741	-0-	38 1	827 3	Y	3	3 1		-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	40 1	869 3	Y	2	2 1		-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	37 1	878 3	Y	-0-			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7826 - 8682		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 6346 - 6442		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7380 - 7410		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930								
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	12	1	295	3	Y	-0-				-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-				-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-				-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	Y	-0-				-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	12	1	265	3	Y	-0-				-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 38		RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 43		RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980								
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-				-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-				-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-				-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-				-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	Y	-0-				-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938								
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-				-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-				-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-				-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	13	14 1	6
						14 9					
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	12	12 1	6
						13 9					
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	5 1	132 3	Y	12	11 1	7
						13 9					
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	6 1	141 3	Y	11	11 1	7
						12 9					
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	4 1	81 3	Y	7	7 1	7
						8 9					
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5 1	110 3	Y	-0-	7 1	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060			
10	2356 X	1450	-0-	-906	-0-	58 1	1392 3	Y	-0-	-0-	
11	2280 X	1779	-0-	-501	-0-	61 1	1718 3	Y	-0-	-0-	
12	2356 X	1481	-0-	-875	-0-	58 1	1423 3	Y	-0-	-0-	
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	106 1	2326 3	Y	-0-	-0-	
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	117 1	2550 3	Y	-0-	-0-	
03	1829 X	970	-0-	-859	-0-	40 1	930 3	Y	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968								
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961								
10	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	135	1	3200	3	N	103	106	1			44
11	3540 X	3007	-0-	-533	-0-	100	1	2809	3	N	89	89	1			44
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	147	1	3617	3	N	95	88	1			51
01	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	138	1	3028	3	N	89	87	1			53
02	3219 X	2460	-0-	-759	-0-	103	1	2251	3	N	96	76	1			73
*03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	175	1	4110	3	N	148	140	1			81

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285								
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	N	-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-	
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650		
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	132	1	3131	3	N	103	106	1	45
11	3750 X	1974	-0-	-1776	-0-	113	9	1812	3	N	89	89	1	45
12	3875 X	3594	-0-	-281	-0-	64	1	3355	3	N	94	87	1	52
01	3875 X	3329	-0-	-546	-0-	98	9	3090	3	N	89	87	1	54
02	3567 X	2650	-0-	-917	-0-	136	1	2432	3	N	96	76	1	74
03	3596 X	2998	-0-	-598	-0-	103	9	2719	3	N	148	140	1	82
						141	1							
						98	9							
						112	1							
						106	9							
						116	1							
						163	9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LONGORIA, A. GAS UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	107 1	1650 3	N	18	21 1	4	
11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	20 9	1521 3	N	10	12 1	2	
12	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	98 1	1643 3	N	-0-	2 1	-0-	
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	11 9	1647 3	N	-0-		-0-	
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	104 1	1538 3	N	-0-		-0-	
03	1736 N	782	-0-	-954	-0-	100 1	719 3	N	15	11 1	4	
						108 1						
						46 1						
						17 9						

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 11719 PERF. 10366 - 10694		
10	5549 X	4087	-0-	-1462	-0-	241 1	3695 3	N	137	159 1	55	
11	5340 X	5171	-0-	-169	-0-	151 9	4720 3	N	135	123 1	67	
12	5518 X	5166	-0-	-352	-0-	302 1	4726 3	N	129	123 1	73	
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	149 9	4820 3	N	101	102 1	72	
02	4988 X	4976	-0-	-12	-0-	298 1	4566 3	N	81	88 1	65	
03	5332 X	4964	-0-	-368	-0-	142 9	4581 3	N	84	113 1	36	
						292 1						
						111 9						
						321 1						
						89 9						
						291 1						
						92 9						

WEST TEMPLE W			WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097		
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	67 1	1571 3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	54 1	1513 3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	62 1	1533 3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	67 1	1478 3	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1496	-0-	-12	-0-	66 1	1430 3	N	-0-		-0-	
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	67 1	1561 3	N	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.			WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956		
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-		-0-	
11	180 X	52	-0-	-128	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-	
12	93 X	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 3	N	-0-		-0-	
01	186 X	174	-0-	-12	-0-	8 1	166 3	N	-0-		-0-	
02	174 X	4	-0-	-170	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	N	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.			WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008		
10	7874 X	5198	-0-	-2676	-0-	196 1	4660 3	N	311	320 1	134	
11	6570 X	5059	-0-	-1511	-0-	342 9	4602 3	N	267	267 1	134	
12	6789 X	4944	-0-	-1845	-0-	163 1	4452 3	N	283	263 1	154	
01	6789 X	2277	-0-	-4512	-0-	294 9	1897 3	N	266	262 1	158	
02	5626 X	2995	-0-	-2631	-0-	181 1	2653 3	N	200	183 1	175	
03	5239 X	4407	-0-	-832	-0-	311 9	4133 3	N	89	168 1	96	
						87 1						
						293 9						
						122 1						
						220 9						
						176 1						
						98 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	45	1	1060	3	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294					
10	3999	X	213	-0-	-3786	9	1	204	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	196	-0-	-3674	7	1	189	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	257	-0-	-3742	10	1	247	3	N	-0-			-0-
01	403	X	164	-0-	-239	7	1	157	3	N	-0-			-0-
02	203	X	170	-0-	-33	7	1	163	3	N	-0-			-0-
03	248	X	192	-0-	-56	8	1	184	3	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288					
10	1178	X	991	-0-	-187	61	1	930	3	N	-0-	1	1	-0-
11	1140	X	955	-0-	-185	58	1	897	3	N	-0-			-0-
12	1054	X	899	-0-	-155	53	1	846	3	N	-0-			-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	63	1	1042	3	N	-0-			-0-
02	986	X	768	-0-	-218	49	1	704	3	N	14	8	1	6
03	992	X	955	-0-	-37	15	9	870	3	N	27	25	1	8
						55	1							
						30	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837					
10	1395	N	1353	-0-	-42	54	1	1299	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1102	-0-	-278	37	1	1065	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1032	-0-	-332	40	1	992	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1249	-0-	-115	55	1	1194	3	N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	40	1	947	3	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134					
10	5425	X	5425	-0-	-0-	196	1	4659	3	N	518	530	1	224
						570	9							
11	5100	X	4922	-0-	-178	152	1	4280	3	N	445	445	1	224
						490	9							
12	5727	X	5727	-0-	-0-	203	1	5005	3	N	472	438	1	258
						519	9							
01	5541	X	5541	-0-	-0-	220	1	4834	3	N	443	437	1	264
						487	9							
02	4930	X	4915	-0-	-15	196	1	4272	3	N	406	343	1	327
						447	9							
*03	5494	X	5494	-0-	-0-	204	1	4800	3	N	445	490	1	282
						490	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13 1	376 3	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14 1	354 3	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	N	-0-			-0-
02	377 N	299	-0-	-78	-0-	13 1	286 3	N	-0-			-0-
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	11 1	252 3	N	-0-			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032			
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	179 1	2743 3	N	368	426 1		157
						405 9						
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	167 1	2614 3	N	363	330 1		190
						399 9						
12	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	168 1	2664 3	N	345	329 1		206
						380 9						
01	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	159 1	2629 3	N	353	323 1		236
						388 9						
02	3045 X	2958	-0-	-87	-0-	171 1	2428 3	N	326	316 1		246
						359 9						
03	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	159 1	2504 3	N	334	433 1		147
						367 9						

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272			
10	6169 X	4740	-0-	-1429	-0-	290 1	4450 3	N	-0-			-0-
11	7050 X	3795	-0-	-3255	-0-	228 1	3567 3	N	-0-			-0-
12	7285 X	4769	-0-	-2516	-0-	283 1	4486 3	N	-0-			-0-
01	7285 X	5884	-0-	-1401	-0-	336 1	5548 3	N	-0-			-0-
02	5481 X	3230	-0-	-2251	-0-	212 1	3018 3	N	-0-			-0-
03	4774 X	4261	-0-	-513	-0-	254 1	4007 3	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341			
10	7161 X	6513	-0-	-648	-0-	262 1	6251 3	N	-0-			-0-
11	6540 X	4333	-0-	-2207	-0-	148 1	4185 3	N	-0-			-0-
12	6758 X	2749	-0-	-4009	-0-	107 1	2642 3	N	-0-			-0-
01	6510 X	2654	-0-	-3856	-0-	116 1	2538 3	N	-0-			-0-
02	6090 X	2671	-0-	-3419	-0-	117 1	2554 3	N	-0-			-0-
03	6510 X	4839	-0-	-1671	-0-	197 1	4642 3	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336			
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	34 1	818 3	N	-0-			-0-
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	27 1	777 3	N	-0-			-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	31 1	761 3	N	-0-			-0-
01	837 N	570	-0-	-267	-0-	25 1	545 3	N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36 1	787 3	N	-0-			-0-
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	35 1	812 3	N	-0-			-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	113	1	2670	3	N	71		160
						78	9						
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	87	1	2445	3	N	74		234
						81	9						
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	3	N	40	185 1	89
						44	9						
01	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	129	1	2816	3	N	64		153
						70	9						
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	115	1	2503	3	N	55		208
						61	9						
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	110	1	2579	3	N	55	184 1	79
						61	9						

 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	3	N	-0-		-0-
						75	1	1168	3	N	-0-		-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	3	N	39	24 1	15
						43	9						
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	3	N	83	56 1	42
						91	9						
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	3	N	81	69 1	54
						89	9						
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	176	1	2774	3	N	130	138 1	46
						143	9						
*03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-								

 AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	296	1	4551	3	N	184	213 1	76
						202	9						
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	283	1	4428	3	N	181	165 1	92
						199	9						
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	289	1	4583	3	N	172	165 1	99
						189	9						
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	266	1	4393	3	N	176	162 1	113
						194	9						
02	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	288	1	4097	3	N	163	158 1	118
						179	9						
*03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	322	1	5074	3	N	167	216 1	69
						184	9						

 BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784

10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	268	1	4113	3	N	92	106 1	43
						101	9						
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	270	1	4219	3	N	91	82 1	52
						100	9						
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	183	1	2910	3	N	86	82 1	56
						95	9						
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	179	1	2959	3	N	85	79 1	62
						94	9						
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3181	3	N	81	78 1	65
						89	9						
*03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	196	1	3093	3	N	81	106 1	40
						89	9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 - 9566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 X	2071	-0-	-1029	-0-	127 1	1944 3	N	-0-	24 1		-0-
11		3000 X	2018	-0-	-982	-0-	121 1	1897 3	N	-0-			-0-
12		3100 X	1175	-0-	-1925	-0-	70 1	1105 3	N	-0-			-0-
01		3100 X	1525	-0-	-1575	-0-	87 1	1438 3	N	-0-			-0-
02		2494 X	1301	-0-	-1193	-0-	85 1	1216 3	N	-0-			-0-
03		2077 X	1873	-0-	-204	-0-	109 1	1727 3	N	34	25 1		9
							37 9						

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994	
10		4402 X	4029	-0-	-373	-0-	240 1	3691 3	N	89			234
							98 9						
11		4200 X	3868	-0-	-332	-0-	226 1	3528 3	N	104	186 1		152
							114 9						
12		4340 X	3965	-0-	-375	-0-	227 1	3607 3	N	119			271
							131 9						
01		4123 X	3879	-0-	-244	-0-	216 1	3567 3	N	87	185 1		173
							96 9						
02		3857 X	3584	-0-	-273	-0-	229 1	3263 3	N	84			257
							92 9						
03		4030 X	3687	-0-	-343	-0-	214 1	3379 3	N	85	182 1		160
							94 9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6720 - 6890	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO (S)		88103 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
COWRIE ENERGY LLC		183056											
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7480 - 7493	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	338			Y	-0-			10
11		338 N	-0-	-0-	-338	-0-			Y	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8815 - 8868	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HOMEVILLE		88105 766 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1		RRCID -> 274917		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TAFT (4000) HARRIGAN OPERATING, LLC MAYO		88119 528 359521		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	1404	-0-	-1138	-0-	149	1	1255	2	N	-0-		-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1872	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	257	1	1497	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	257	1	1114	2	N	-0-		-0-
02	1972 N	719	-0-	-1253	-0-	182	1	537	2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1204	-0-	-563	-0-	108	1	1096	2	N	-0-		-0-

TAFT (6150 FRIO) WALLIS ENERGY, INC. WILLIAMS, JAMES P.		88119 726 893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #:		4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) BLACKBEARD OPERATING, LLC GOMEZ		88137 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WELL #:		2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	275	1	730	2	Y	11		92
						12	9						
11	1140 N	673	-0-	-467	-0-	242	1	417	2	Y	13	97 1	8
						14	9						
12	1147 N	544	-0-	-603	-0-	244	1	286	2	Y	13		21
						14	9						
01	1023 N	515	-0-	-508	-0-	239	1	266	2	Y	9		30
						10	9						
02	638 N	513	-0-	-125	-0-	219	1	282	2	Y	11		41
						12	9						
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	244	1	405	2	Y	14		55
						15	9						

GOMEZ		88137 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WELL #:		1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	187	1	497	2	Y	8		92
						9	9						
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	204	1	351	2	Y	10	82 1	20
						11	9						
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	217	1	254	2	Y	11		31
						12	9						
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	224	1	249	2	Y	9		40
						10	9						
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	216	1	278	2	Y	11		51
						12	9						
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	219	1	364	2	Y	10		61
						11	9						

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-			167
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			167
12		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1540	2	2	9	N	-0-	152 1		17
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			17
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13			30
*03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464															
10		338 X	54	-0-	-284	-0-	54	2			N	-0-			92
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			92
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			92
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			92
02		58 X	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-			92
03		62 X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259															
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023															
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS															
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944															
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374															
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011															

TEMPAS (REKLAW 4030-A)		88746 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594										
SINGER		WELL #: 1	RRCID -> 098866	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 4034	- 4036					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
TERESA (3110)		88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529										
MCDANIELS, S. T.		WELL #: 1	RRCID -> 014611	COMPL. DATE 09/03/1955	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3129	- 3141					
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
PRICE, C.W.		WELL #: 2	RRCID -> 074765	COMPL. DATE 12/29/1977	TOTAL DEPTH 3215	PERF. N/A						
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
PRICE, C.W.		WELL #: 1	RRCID -> 074853	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A						
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4	RRCID -> 076547	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A						
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SHEPHERD, B. J.		WELL #: 1	RRCID -> 077735	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 3212	PERF. N/A						
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 950529										
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127				
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT			-0-

TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
MARCHBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

TEXAN GARDENS (L SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		CNG G.U. IV		89070 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO
		WELL #:		6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8128 - 8422
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		CNG III		89070 340 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO
		WELL #:		2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 8423 - 8529
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		CNG GAS UNIT IV		89070 345 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO
		WELL #:		7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		CNG IV		89070 360 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO
		WELL #:		7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 8953
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		MERIT ENERGY COMPANY		EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U		89072 290 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO
		WELL #:		1		RRCID -> 101292		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 15084		PERF. 11269 - 11306
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2	N	-0-	3	1	65
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2	N	-0-	1	1	64
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			64
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			64
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			64
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	N	-0-			64

BOREN GU		WELL #:		6		RRCID -> 164785		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 11940 - 12898
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	993	-0-	-216	-0-	89	1	896	2	N	7	4 1	221
						8	9						
11	1170 N	1013	-0-	-157	-0-	99	1	904	2	N	9	12 1	217
						10	9						
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	88	1	786	2	N	6	6 1	216
						7	9						
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	92	1	860	2	N	8	6 1	218
						9	9						
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	9	8 1	218
						10	9						
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	70	1	665	2	N	19	4 1	233
						21	9						

 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

10	1426 N	905	-0-	-521	-0-	84	1	821	2	N	-0-		54
11	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	114	1	1003	2	N	-0-		54
12	1209 N	986	-0-	-223	-0-	103	1	883	2	N	-0-		54
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1172	2	N	6		60
						7	9						
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	N	5		65
						6	9						
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	39		104
						43	9						

 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

10	5270 X	4252	-0-	-1018	-0-	392	1	3814	2	N	42		149
						46	9						
11	5100 X	4219	-0-	-881	-0-	425	1	3751	2	N	39		188
						43	9						
12	5270 X	3599	-0-	-1671	-0-	371	1	3194	2	N	31		219
						34	9						
01	4836 X	4291	-0-	-545	-0-	424	1	3837	2	N	27		246
						30	9						
02	4408 X	3847	-0-	-561	-0-	375	1	3413	2	N	54	187 1	113
						59	9						
03	4371 X	3287	-0-	-1084	-0-	319	1	2918	2	N	45		158
						50	9						

 EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

10	5735 X	5607	-0-	-128	-0-	517	1	5024	2	N	60	7 1	189
						66	9						
11	5550 X	5208	-0-	-342	-0-	523	1	4612	2	N	66	200 1	53
						73	9						
12	5735 X	4501	-0-	-1234	-0-	447	1	3855	2	N	181	192 1	38
						199	9						
01	5735 X	5371	-0-	-364	-0-	531	1	4797	2	N	39	10 1	66
						43	9						
02	5365 X	4506	-0-	-859	-0-	440	1	4008	2	N	53	13 1	103
						58	9						
03	5611 X	3713	-0-	-1898	-0-	358	1	3272	2	N	75	7 1	170
						83	9						

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708 - 11739
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	274 1	2668	2	N	69	3 8	161
						76 9						
11	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	287 1	2530	2	N	51	2 8	210
						56 9						
12	3193 X	2502	-0-	-691	-0-	250 1	2152	2	N	91	3 8	298
						100 9						
01	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	267 1	2412	2	N	72	180 1	1 8
						79 9						
02	2987 X	2938	-0-	-49	-0-	285 1	2595	2	N	53	3 8	239
						58 9						
03	3007 X	2538	-0-	-469	-0-	240 1	2193	2	N	95	1 8	333
						105 9						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		89072 295		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	11350 - 12100
10	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	868 1	8749	2	N	150	7 1	4 8
						165 9						275
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	939 1	8555	2	N	123	208 1	2 8
						135 9						188
12	9362 X	7230	-0-	-2132	-0-	717 1	6440	2	N	66	11 1	4 8
						73 9						239
01	9362 X	8367	-0-	-995	-0-	802 1	7484	2	N	74	194 1	1 8
						81 9						118
02	8758 X	8004	-0-	-754	-0-	752 1	7061	2	N	174	15 1	4 8
						191 9						273
03	9362 X	6902	-0-	-2460	-0-	650 1	6156	2	N	87	188 1	1 8
						96 9						171

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	26	1	21	8	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	74	1	11	8	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	37	1	22	8	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	38	1	8	8	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	51	1	21	8	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	26	1	7	8	70

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444								
10	2077 N	1172	-0-	-905	-0-	104	1	1050	2	N	16	2	1			150
						18	9									
11	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	190	1	1729	2	N	7	5	1			152
						8	9									
12	2077 N	1274	-0-	-803	-0-	123	1	1108	2	N	39	3	1			188
						43	9									
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	146	1	1358	2	N	27	3	1			212
						30	9									
02	1856 N	807	-0-	-1049	-0-	76	1	710	2	N	19	4	1			227
						21	9									
03	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	98	1	925	2	N	66	2	1			291
						73	9									

R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200								
10	3100 N	2917	-0-	-183	-0-	1878	263	1	2654	2	N	-0-				44
11	3000 N	2766	-0-	-234	-0-	1644	274	1	2492	2	N	-0-				44
12	4062 X	2418	-0-	-1644	-0-		242	1	2176	2	N	-0-				44
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		361	1	3370	2	N	22				66
							24	9								
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		219	1	2055	2	N	145				211
							160	9								
*03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		184	1	1738	2	N	74	183	1		102
							81	9								

FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620				
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1032	2	N	-0-				135
11	990 N	695	-0-	-295	-0-	71	1	624	2	N	-0-				135
12	1178 N	878	-0-	-300	-0-	91	1	787	2	N	-0-				135
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	158	1	1433	2	N	-0-				135
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1291	2	N	-0-				135
*03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	143	1	1309	2	N	-0-				135

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11430	-	13615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13502	-	13942
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.	11588	-	14162
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.	12959	-	13699
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	-	13628
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564	-	14250
10	3286 X	2813	-0-	-473	-0-	241 1	2431 2	N	128	5 1	21 8	233		
						141 9								
11	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	262 1	2387 2	N	73	15 1	11 8	280		
						80 9								
12	3255 X	1989	-0-	-1266	-0-	190 1	1708 2	N	83	188 1	22 8	153		
						91 9								
01	3255 X	3059	-0-	-196	-0-	284 1	2653 2	N	111	8 1	8 8	248		
						122 9								
02	2871 X	2608	-0-	-263	-0-	236 1	2215 2	N	143	204 1	21 8	166		
						157 9								
03	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	204 1	1934 2	N	126	190 1	7 8	95		
						139 9								

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

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

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

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

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

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

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	1	1	8	61
							1	9							
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-	1	1	60
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	2	1	8	61
							2	9							
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-			61
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	11	1	8	71
							12	9							
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	7			78
							8	9							

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		//CONT.//		89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EIA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9206 - 9654			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	865	2	N	-0-			150
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	785	2	N	-0-			150
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	946	2	N	-0-			150
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1368	2	N	4			154
							4	9							
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	2	N	-0-			154
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	102	1	900	2	N	3			157
							3	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	185964	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8732 - 8873			
DLQ	G-10														
10	DLQ G-10	1426	-0-	1426 B	1426	355	1	1071	2	Y	-0-				-0-
11	2912 X	1486	-0-	-1426 B	-0-	342	1	1144	2	Y	-0-				-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	352	1	1113	2	Y	22	7	1		15
							24	9							
01	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	307	1	1103	2	Y	26				41
							29	9							
02	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	189	1	935	2	Y	15				56
							17	9							
*03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	221	1	1208	2	Y	53	44	1		65
							58	9							

EAGLE OIL & GAS CO.				238634		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
GARCIA, E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	088170	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	8765 - 8782			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY				WELL #:	2A	RRCID ->	118847	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8717 - 8789		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

AMYX UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	120343	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8679 - 8779		
10	DLQ G-10	919	-0-	919 B	919	919	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1151	-0-	1151 B	2070	1151	2			Y	-0-				-0-
12	2948 X	878	-0-	-2070 B	-0-	878	2			Y	-0-				-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			Y	-0-				-0-
02	1102 N	641	-0-	-461 B	-0-	641	2			Y	-0-				-0-
*03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			Y	-0-				-0-

HIDALGO - WILLACY				WELL #:	1 B	RRCID ->	121793	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9241 - 9347		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	645	-0-	645	B	645	645	2	Y	-0-			25
11	DLQ	G-10	754	-0-	754	B	1399	754	2	Y	-0-			25
12		2486 N	1087	-0-	-1399	B	-0-	1087	2	Y	-0-			25
01		1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	Y	-0-			25
02		748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2	Y	-0-			25
03		1085 N	761	-0-	-324	B	-0-	761	2	Y	-0-			25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134														
10	DLQ	G-10	273	-0-	273	B	273	273	2	Y	-0-			118
11	DLQ	G-10	271	-0-	271	B	544	265	2	Y	5			123
12		707 N	163	-0-	-544	B	-0-	126	2	Y	34	48	1	109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			109
02		261 N	134	-0-	-127	B	-0-	134	2	Y	-0-			109
03		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			Y	-0-			109

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560								
10	DLQ G-10	301	-0-	301 B	301	301	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					Y	-0-					5
12	745 N	444	-0-	-301 B	-0-	436	2	8	9	Y	7					12
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			Y	-0-					12
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-					12
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					12

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996								
10	DLQ G-10	584	-0-	584 B	584	584	2			Y	-0-					151
11	DLQ G-10	582	-0-	582 B	1166	578	2	4	9	Y	4					155
12	1685 N	519	-0-	-1166 B	-0-	483	2	36	9	Y	33	48	1			140
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			Y	-0-					140
02	551 N	462	-0-	-89 B	-0-	462	2			Y	-0-					140
*03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	687	2	2	9	Y	2					142

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 139097		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10	282	-0-	282 B	282	282	2			Y	-0-					9
12	445 N	163	-0-	-282 B	-0-	155	2	8	9	Y	7					16
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-					16
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			Y	-0-					16
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			Y	-0-					16

WILLACY, HIDALGO		WELL #: 15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 14B		RRCID -> 154878		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-		56
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		56
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		56
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		56
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		56
*03		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446												
10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-		44
11		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	N	-0-		44
12		651 N	464	-0-	-187 B	-0-	464	2	N	-0-		44
01		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-		44
02		609 N	450	-0-	-159 B	-0-	450	2	N	-0-		44
*03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-		44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	100	-0-	100 B	227	100	2	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	227			Y	-0-	-0-	
12	344 X	117	-0-	-227 B	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008			
10	DLQ G-10	390	-0-	390 B	390	390	2	Y	-0-	27	
11	DLQ G-10	397	-0-	-397 B	787	397	2	Y	-0-	27	
12	1089 N	302	-0-	-787 B	-0-	302	2	Y	-0-	27	
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	Y	-0-	27	
02	377 N	303	-0-	-74 B	-0-	303	2	Y	-0-	27	
*03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	Y	-0-	27	

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610			
10	DLQ G-10	501	-0-	501 B	501	501	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	511	-0-	511 B	1012	511	2	Y	-0-	-0-	
12	1462 N	450	-0-	-1012 B	-0-	450	2	Y	-0-	-0-	
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	Y	-0-	-0-	
02	493 N	408	-0-	-85 B	-0-	408	2	Y	-0-	-0-	
03	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397	2	Y	-0-	-0-	

HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868			
10	DLQ G-10	252	-0-	252 B	252	252	2	Y	-0-	145	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	252			Y	-0-	145	
12	489 N	237	-0-	-252 B	-0-	201	2	Y	33	47 1	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	131	
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	Y	-0-	131	
03	248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139	2	Y	-0-	131	

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549			
10	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2	N	-0-	147	
11	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2	N	-0-	147	
12	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2	N	-0-	147	
01	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2	N	-0-	147	
02	1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2	N	-0-	147	
*03	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2	N	-0-	147	

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280			
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
*03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334			
10	DLQ G-10	527	-0-	527 B	527	527	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	556	-0-	556 B	1083	556	2	Y	-0-	-0-	
12	1495 N	412	-0-	-1083 B	-0-	412	2	Y	-0-	-0-	
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	Y	-0-	-0-	
02	551 N	402	-0-	-149 B	-0-	402	2	Y	-0-	-0-	
*03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	Y	-0-	-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370												
10	DLQ G-10	398	-0-	398	B	398		398	2		Y	-0-
11	DLQ G-10	393	-0-	393	B	791		393	2		Y	-0-
12	1100 N	309	-0-	-791	B	-0-		309	2		Y	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-		400	2		Y	-0-
02	377 N	299	-0-	-78	B	-0-		299	2		Y	-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-		472	2		Y	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494												
10	DLQ G-10	434	-0-	434	B	434		434	2		Y	-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	B	864		430	2		Y	-0-
12	1215 N	351	-0-	-864	B	-0-		351	2		Y	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-		421	2		Y	-0-
02	406 N	316	-0-	-90	B	-0-		316	2		Y	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920												
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	B	66		66	2		Y	-0-
12	66 N	-0-	-0-	-66	B	-0-					Y	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-		63	2		Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688												
10	DLQ G-10	556	-0-	556	B	556		556	2		Y	-0-
11	DLQ G-10	545	-0-	545	B	1101		545	2		Y	-0-
12	1503 N	402	-0-	-1101	B	-0-		402	2		Y	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-		538	2		Y	-0-
02	522 N	383	-0-	-139	B	-0-		383	2		Y	-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-		452	2		Y	-0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	38	-0-	38	B	38		38	2			20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	38						20
12		57 N	19	-0-	-38	B	-38		19	2			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						20
02		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-		28	2			20
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004													
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		52	2			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-		45	2			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-						-0-
*03		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-		43	2			-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						109
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	B	77		71	2	6	9	114
12		77 N	-0-	-0-	-77	B	-0-					47	67
01		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2			67
02		58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-						67
*03		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	2			67

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670													
10	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	B	2222		2222	2			139
11	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	B	4597		2375	2			139
12		6402 X	1805	-0-	-4597	B	-0-		1805	2			139
01		2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-		2436	2			139
02		2291 N	1725	-0-	-566	B	-0-		1725	2			139
03		1798 N	1500	-0-	-298	B	-0-		1500	2			139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208													
10	DLQ	G-10	907	-0-	907	B	907		907	2			-0-
11	DLQ	G-10	622	-0-	622	B	1529		622	2			-0-
12		2013 N	484	-0-	-1529	B	-0-		484	2			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-		336	2			-0-
02		609 N	418	-0-	-191	B	-0-		418	2			-0-
03		496 N	405	-0-	-91	B	-0-		405	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586								
10	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	370	2			N	-0-					81
11	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					81
02	464 N	257	-0-	-207 B	-0-	257	2			N	-0-					81
*03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10	72	-0-	72 B	72	72	2			Y	-0-					16
12	72 N	-0-	-0-	-72 B	-0-					Y	-0-					16
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-					16
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420								
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258 B	1258	1258	2			Y	-0-					153
11	DLQ G-10	2697	-0-	2697 B	3955	2693	2	4	9	Y	4					157
12	5526 X	1571	-0-	-3955 B	-0-	1570	2	1	9	Y	1					158
01	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			Y	-0-					158
02	2610 X	1485	-0-	-1125 B	-0-	1485	2			Y	-0-					158
03	2790 X	558	-0-	-2232 B	-0-	558	2			Y	-0-					158

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847								
10	DLQ G-10	1080	-0-	1080 B	1080	1080	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10	1721	-0-	1721 B	2801	1721	2			Y	-0-					16
12	4116 X	1315	-0-	-2801 B	-0-	1315	2			Y	-0-					16
01	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			Y	-0-					16
02	1421 N	599	-0-	-822 B	-0-	599	2			Y	-0-					16
*03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239								
10	DLQ G-10	140	-0-	140 B	140	140	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	140					Y	-0-					-0-
12	276 N	136	-0-	-140 B	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 3B		RRCID -> 270582		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	10793	-0-	10793 B	28396	722 1	10071 3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	7681	-0-	7681 B	36077	519 1	7162 3	Y	-0-		-0-
12		44915 X	8838	-0-	-36077 B	-0-	688 1	8150 3	Y	-0-		-0-
01		9710 X	9710	-0-	-0- B	-0-	853 1	8857 3	Y	-0-		-0-
02		8422 X	8422	-0-	-0- B	-0-	708 1	7714 3	Y	-0-		-0-
*03		7952 X	7952	-0-	-0- B	-0-	644 1	7308 3	Y	-0-		-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	4		4
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		4
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410												
10		DLQ G-10	3623	-0-	3623 B	3623	242 1	3381 3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	3542	-0-	3542 B	7165	239 1	3303 3	Y	-0-		-0-
12		10829 X	3664	-0-	-7165 B	-0-	285 1	3379 3	Y	-0-		-0-
01		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	323 1	3344 3	Y	-0-		-0-
02		3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	292 1	3190 3	Y	-0-		-0-
03		3627 X	3573	-0-	-54 B	-0-	289 1	3284 3	Y	-0-		-0-
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077														
10	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	96	1	1340	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	107	1	1487	3	Y	6			9
						7	9							
12	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	131	1	1550	3	Y	6			15
						7	9							
01	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	146	1	1520	3	Y	4	10	1	9
						4	9							
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	118	1	1288	3	Y	5			14
						6	9							
03	1395 N	936	-0-	-459 B	-0-	76	1	860	3	Y	-0-			14

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330														
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	96	1	1336	3	Y	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1368	3	Y	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	123	1	1448	3	Y	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	139	1	1449	3	Y	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	112	1	1223	3	Y	-0-			-0-
*03	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	128	1	1455	3	Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234														
10	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	47	1	660	3	Y	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	62	1	846	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	60	1	705	3	Y	6			6
						7	9							
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	73	1	768	3	Y	8	7	1	7
						9	9							
02	870 N	695	-0-	-175 B	-0-	57	1	628	3	Y	9			16
						10	9							
03	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	63	1	707	3	Y	-0-			16

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2790 X	2332	-0-	-458 B	-0-	148	1	2068	3	Y	105	121 1	73
						116	9						
11	2100 X	1307	-0-	-793 B	-0-	86	1	1181	3	Y	36		109
						40	9						
12	2015 N	850	-0-	-1165 B	-0-	64	1	765	3	Y	19		128
						21	9						
01	2325 N	2231	-0-	-94 B	-0-	194	1	2008	3	Y	26	78 1	76
						29	9						
02	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	226	1	2468	3	Y	32		108
						35	9						
*03	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	203	1	2305	3	Y	-0-		108

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520													
10	DLQ G-10	4841	-0-	4841 B	4841	323	1	4518	3	Y	-0-		-0-
11	9404 X	4563	-0-	-4841 B	-0-	308	1	4255	3	Y	-0-		-0-
12	4553 X	4553	-0-	-0- B	-0-	353	1	4177	3	Y	21		21
						23	9						
01	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	436	1	4519	3	Y	25	24 1	22
						28	9						
02	4524 X	4519	-0-	-5 B	-0-	377	1	4110	3	Y	29		51
						32	9						
*03	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	391	1	4452	3	Y	-0-		51

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648													
10	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	26	1	362	3	N	-0-	8 1	-0-
11	420 N	298	-0-	-122 B	-0-	21	1	277	3	N	-0-		-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	20	1	238	3	N	-0-		-0-
01	403 N	142	-0-	-261 B	-0-	12	1	130	3	N	-0-		-0-
02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	24	1	262	3	N	-0-		-0-
*03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	37	1	427	3	N	-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3503 X	3354	-0-	-149 B	-0-	221 1 39 9	3094 3	N	35	44 1	27	
11	3390 X	2972	-0-	-418 B	-0-	198 1 44 9	2730 3	N	40		67	
12	3410 X	3312	-0-	-98 B	-0-	255 1 41 9	3016 3	N	37		104	
01	3410 X	3222	-0-	-188 B	-0-	281 1 28 9	2913 3	N	25	65 1	64	
02	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	265 1 35 9	2891 3	N	32		96	
03	3348 X	3213	-0-	-135 B	-0-	260 1	2953 3	N	-0-		96	

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737												
10	2015 N	1236	-0-	-779 B	-0-	83 1	1153 3	N	-0-	4 1	-0-	
11	1890 N	685	-0-	-1205 B	-0-	46 1	639 3	N	-0-		-0-	
12	1116 N	443	-0-	-673 B	-0-	35 1	408 3	N	-0-		-0-	
01	1240 N	420	-0-	-820 B	-0-	37 1	383 3	N	-0-		-0-	
02	667 N	232	-0-	-435 B	-0-	19 1 3 9	210 3	N	3		3	
*03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	44 1	502 3	N	-0-		3	

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9										RRCID -> 273892		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 14016		PERF. 9830 - 10032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	1178 N	960	-0-	-218 B	-11426	88	1	858	2	N	13	6 1	4 8	105			
						14	9										
11	1080 N	977	-0-	-103 B	-11426	98	1	864	2	N	14	17 1	2 8	100			
						15	9										
12	1085 N	812	-0-	-273 B	-11426	83	1	716	2	N	12	9 1	4 8	99			
						13	9										
01	961 N	938	-0-	-23 B	-11426	92	1	833	2	N	12	9 1	1 8	101			
						13	9										
02	957 N	884	-0-	-73 B	-11426	84	1	764	2	N	33	12 1	4 8	118			
						36	9										
03	806 N	264	-0-	-542 B	-11426	25	1	230	2	N	8	5 1	1 8	120			
						9	9										

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7										RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 10148 - 10224	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-4849					N	39	8 1	25 8	53			
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-4849					N	27	22 1	13 8	45			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4849					N	34	11 1	26 8	42			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4849					N	24	11 1	9 8	46			
02	0 N	46	-0-	46 B	-4803	2	2	44	9	N	40	15 1	24 8	47			
03	0 N	25	-0-	25 B	-4778	1	2	24	9	N	22	8 1	8 8	53			

EIA 'A' WELL #: 2										RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360 - 8190	
10	31 N	118	-0-	87 B	-20648	15	1	102	2	N	1	1 8		94			
						1	9										
11	120 N	126	-0-	6 B	-20642	16	1	109	2	N	1	1 8		94			
						1	9										
12	14 N	117	-0-	103 B	-20539	11	1	99	2	N	6	2 8		98			
						7	9										
01	124 N	152	-0-	28 B	-20511	17	1	134	2	N	1	1 8		98			
						1	9										
02	116 N	139	-0-	23 B	-20488	12	1	126	2	N	1	1 8		98			
						1	9										
03	124 N	142	-0-	18 B	-20470	13	1	115	2	N	13			111			
						14	9										

SMITH PRODUCTION INC. 789662										RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8645 - 8665	
CNG V WELL #: 1																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CNG I WELL #: 2										RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 5168 - 5188	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	232	1	1877	2	Y	-0-	-0-
11	2040 N	1894	-0-	-146	-0-	171	1	1723	2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	1551	-0-	-557	-0-	150	1	1401	2	Y	-0-	-0-
01	2108 N	1692	-0-	-416	-0-	197	1	1495	2	Y	-0-	-0-
02	1827 N	1562	-0-	-265	-0-	202	1	1352	2	Y	7	7
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	235	1	1372	2	Y	13	20
						14	9					

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

10	2170 X	62	-0-	-2108	-0-	7	1	53	2	Y	2	69
						2	9					
11	480 X	141	-0-	-339	-0-	12	1	123	2	Y	5	74
						6	9					
12	496 X	93	-0-	-403	-0-	9	1	81	2	Y	3	77
						3	9					
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	101	1	765	2	Y	21	98
						23	9					
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	144	1	967	2	Y	5	80 1
						6	9					
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	122	1	715	2	Y	-0-	23

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	708	1	5719	2	Y	32	55
						35	9					
11	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	854	1	8602	2	Y	25	80
						28	9					
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	793	1	7402	2	Y	26	106
						29	9					
01	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	655	1	4974	2	Y	17	123
						19	9					
02	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	423	1	2833	2	Y	13	101 1
						14	9					
*03	3844 X	2283	-0-	-1561	-0-	330	1	1930	2	Y	21	56
						23	9					

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 238084		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418		
10	8742 X	8039	-0-	-703	-0-	886 1	7153 2	Y	-0-	-0-
11	8460 X	7615	-0-	-845	-0-	688 1	6927 2	Y	-0-	-0-
12	8742 X	8052	-0-	-690	-0-	779 1	7273 2	Y	-0-	-0-
01	8618 X	8045	-0-	-573	-0-	936 1	7109 2	Y	-0-	-0-
02	7656 X	7343	-0-	-313	-0-	954 1	6389 2	Y	-0-	-0-
*03	8060 X	7776	-0-	-284	-0-	1136 1	6640 2	Y	-0-	-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249675		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682		
10	2077 N	1327	-0-	-750	-0-	146 1	1181 2	Y	-0-	-0-
11	1740 N	1194	-0-	-546	-0-	108 1	1086 2	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	133 1	1239 2	Y	-0-	-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	157 1	1195 2	Y	-0-	-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	171 1	1143 2	Y	-0-	-0-
*03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	184 1	1077 2	Y	1	1

THOMAS DIX (4860)		89461 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
DIX		WELL #: 1		RRCID -> 165595		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

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

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313													
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	630	1	7663	3	Y	-0-		5
11	9540 X	5071	-0-	-4469	-0-	401	1	4669	3	Y	1		6
12	9858 X	7489	-0-	-2369	-0-	578	1	6908	3	Y	3		9
01	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	844	1	10808	3	Y	-0-		9
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	707	1	8421	3	Y	-0-		9
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT		9

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A													
10	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	1034	1	12340	3	Y	3		11
11	13290 X	11872	-0-	-1418	-0-	931	1	10940	3	Y	1		12
12	13733 X	9298	-0-	-4435	-0-	731	1	8565	3	Y	2		14
01	13237 X	10201	-0-	-3036	-0-	752	1	9449	3	Y	-0-		14
02	12528 X	10291	-0-	-2237	-0-	800	1	9491	3	Y	-0-		14
03	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT		14

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A													
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	106	1	1267	3	Y	1		2
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	110	1	1282	3	Y	-0-		2
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	117	1	1365	3	Y	-0-		2
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	3	Y	-0-		2
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-		2
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	1283	1	15337	3	Y	3			16
						3	9							
11	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	1266	1	14720	3	Y	3			19
						3	9							
12	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	1270	1	14764	3	Y	4			23
						4	9							
01	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	1218	1	15446	3	Y	-0-			23
02	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	1217	1	14437	3	Y	-0-			23
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT			23

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356														
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449														
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF. 13896 - 14969														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	479	1	5719	3	Y	1						6
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	479	1	5570	3	Y	2						8
12	6107 X	6042	-0-	-65	-0-	479	1	5562	3	Y	1						9
01	6231 X	5881	-0-	-350	-0-	430	1	5451	3	Y	-0-						9
02	5858 X	5708	-0-	-150	-0-	444	1	5264	3	Y	-0-						9
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT						9

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	293	1	3511	3	Y	-0-						3
11	3030 X	2839	-0-	-191	-0-	221	1	2617	3	Y	1						4
12	2976 X	1376	-0-	-1600	-0-	109	1	1267	3	Y	-0-						4
01	3906 X	185	-0-	-3721	-0-	12	1	173	3	Y	-0-						4
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-						4
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT						4

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	3	Y	-0-						2
11	2280 X	1507	-0-	-773	-0-	119	1	1387	3	Y	1						3
12	2356 X	1440	-0-	-916	-0-	114	1	1326	3	Y	-0-						3
01	2232 X	1643	-0-	-589	-0-	121	1	1522	3	Y	-0-						3
02	1653 X	1331	-0-	-322	-0-	104	1	1227	3	Y	-0-						3
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT						3

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.//		89546 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MCLEAN, MARRS		WELL #:		11	RRCID ->	247003	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10688 - 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	78 1	958 3	Y	-0-			-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	101 1	1185 3	Y	1			1
							1 9						
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	121 1	1449 3	Y	-0-			1
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	117 1	1493 3	Y	-0-			1
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	105 1	1241 3	Y	-0-			1
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)				89546 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCLEAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	166269	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11277 - 11311	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	189381	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11085 - 13515	
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	33 1	399 3	Y	-0-			1
11		630 N	394	-0-	-236	-0-	31 1	363 3	Y	-0-			1
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	52 1	610 3	Y	-0-			1
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	47 1	602 3	Y	-0-			1
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	30 1	355 3	Y	-0-			1
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			1

FROST MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	242188	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	11166 - 11186	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #:		20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 11208	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)				89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12950 - 14060	
10		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	2484 1	6780 2	N	-0-			1
11		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	2224 1	13547 2	N	-0-			1
12		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	2206 1	7168 2	N	-0-			1
01		16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	2363 1	13942 2	N	-0-			1
02		16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	2322 1	14643 2	N	-0-			1
*03		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2512 1	14196 2	N	-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 6		RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-				-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	221	1	1344	2	N	-0-				-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	320	1	1040	2	N	-0-				-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	130	1	766	2	N	-0-				-0-
02	1044 N	240	-0-	-804	-0-	33	1	207	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	14	1	79	2	N	-0-				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966		TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390							
10	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	1578	1	18846	3	Y	4				20
						4	9								
11	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	1543	1	17937	3	Y	4				24
						4	9								
12	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	1581	1	18391	3	Y	5				29
						6	9								
01	20398 X	19985	-0-	-413	-0-	1461	1	18524	3	Y	-0-				29
02	19111 X	18521	-0-	-590	-0-	1440	1	17081	3	Y	-0-				29
03	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT				29

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927							
10	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	992	1	11853	3	Y	3				13
						3	9								
11	12390 X	12170	-0-	-220	-0-	964	1	11204	3	Y	2				15
						2	9								
12	12803 X	12181	-0-	-622	-0-	963	1	11215	3	Y	3				18
						3	9								
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	912	1	11595	3	Y	-0-				18
02	12006 X	11477	-0-	-529	-0-	892	1	10585	3	Y	-0-				18
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT				18

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222					
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	85	1	1006	3	Y	-0-			2
11	2550 X	589	-0-	-1961	-0-	46	1	543	3	Y	-0-			2
12	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	196	1	2332	3	Y	-0-			2
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	217	1	2766	3	Y	-0-			2
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	3	Y	-0-			2
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			2

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010					
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	266	1	3213	3	Y	-0-			2
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	238	1	2784	3	Y	1			3
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	255	1	2968	3	Y	1			4
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	3	Y	-0-			4
02	3248 X	2543	-0-	-705	-0-	197	1	2346	3	Y	-0-			4
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			4

HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970					
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	3	Y	-0-			1
11	630 N	374	-0-	-256	-0-	29	1	345	3	Y	-0-			1
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1543	3	Y	-0-			1
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	220	1	3057	3	Y	-0-			1
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	143	1	1731	3	Y	-0-			1
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	709 1	8646 3	Y	1			8
						1 9						
11	9420 X	5404	-0-	-4016	-0-	432 1	4972 3	Y	-0-			8
12	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	816 1	9520 3	Y	2			10
						2 9						
01	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	700 1	8887 3	Y	-0-			10
02	8758 X	8627	-0-	-131	-0-	672 1	7955 3	Y	-0-			10
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			Y	NO RPT			10

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908			
10	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	743 1	9043 3	Y	-0-			6
11	10950 X	10518	-0-	-432	-0-	832 1	9684 3	Y	2			8
						2 9						
12	11315 X	7711	-0-	-3604	-0-	619 1	7089 3	Y	3			11
						3 9						
01	11315 X	4631	-0-	-6684	-0-	340 1	4291 3	Y	-0-			11
02	10179 X	9932	-0-	-247	-0-	769 1	9163 3	Y	-0-			11
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT			11

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136			
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	313 1	3733 3	Y	1			5
						1 9						
11	4170 X	3805	-0-	-365	-0-	302 1	3503 3	Y	-0-			5
12	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	304 1	3527 3	Y	2			7
						2 9						
01	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	258 1	3339 3	Y	-0-			7
02	4002 X	2231	-0-	-1771	-0-	171 1	2060 3	Y	-0-			7
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			7

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930			
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	49 1	584 3	Y	-0-			1
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	42 1	491 3	Y	-0-			1
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45 1	516 3	Y	-0-			1
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	72 1	927 3	Y	-0-			1
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	69 1	821 3	Y	-0-			1
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114			
OSPREY		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181799	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.13896 - 14021				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	191636	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	14421	PERF.13142 - 13162				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	150050	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12699 - 12766				
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	487	1	5870	3	Y	1			5
11	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	354	1	4142	3	Y	1			6
12	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	433	1	5018	3	Y	2			8
01	5797	X	4662	-0-	-1135	-0-	339	1	4323	3	Y	-0-			8
02	5945	X	4472	-0-	-1473	-0-	347	1	4125	3	Y	-0-			8
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			8

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12868 - 12899				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	166952	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13170 - 13200				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	177420	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13120 - 13138				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)			89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
FROST MCLEAN			WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	263 1	3268 3		Y	1			3
11	5130 X	3084	-0-	-2046	-0-	239 1	2844 3		Y	1			4
12	5301 X	791	-0-	-4510	-0-	61 1	730 3		Y	-0-			4
01	5301 X	718	-0-	-4583	-0-	52 1	666 3		Y	-0-			4
02	3306 X	670	-0-	-2636	-0-	52 1	618 3		Y	-0-			4
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			4

MCLEAN HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572			
10	T. A.	544	-0-	544	-0-	41 1	503 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	520	-0-	520	-0-	41 1	479 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	384	-0-	384	-0-	30 1	354 3		Y	-0-			-0-
01	1773 X	325	-0-	-1448	-0-	23 1	302 3		Y	-0-			-0-
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971			
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	123 1	1469 3		Y	1			2
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	113 1	1318 3		Y	-0-			2
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	116 1	1344 3		Y	-0-			2
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	107 1	1362 3		Y	-0-			2
02	1392 N	1363	-0-	-29	-0-	106 1	1257 3		Y	-0-			2
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			2

MCLEAN HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #: 9		RRCID -> 189351		COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ, F. E				WELL #: 1	RRCID -> 181483	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.13863	- 14652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)				89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
F PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 169590	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13760	- 13780			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, E.				WELL #: 1	RRCID -> 174409	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 14951	PERF.13810	- 13830			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E"				WELL #: 1	RRCID -> 175508	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.14632	- 14652			
10	4898 X	4501	-0-	-397	-0-	731 1	3770 2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4355	-0-	-355	-0-	721 1	3634 2	N	-0-			-0-
12	4867 X	4295	-0-	-572	-0-	764 1	3531 2	N	-0-			-0-
01	4867 X	4863	-0-	-4	-0-	827 1	4036 2	N	-0-			-0-
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	769 1	3618 2	N	-0-			-0-
*03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	805 1	3804 2	N	-0-			-0-

PEREZ, F "C"				WELL #: 1	RRCID -> 175742	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12926	- 12951			
10	4185 X	3329	-0-	-856	-0-	540 1	2789 2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3283	-0-	-767	-0-	544 1	2739 2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3596	-0-	-372	-0-	640 1	2956 2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3270	-0-	-698	-0-	556 1	2714 2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3249	-0-	-231	-0-	569 1	2680 2	N	-0-			-0-
03	3596 X	2623	-0-	-973	-0-	458 1	2165 2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 176515	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13932	- 14210			
10	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	2395 1	12354 2	N	-0-			-0-
11	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	2672 1	13458 2	N	-0-			-0-
12	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	2127 1	9828 2	N	-0-			-0-
01	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	2548 1	12434 2	N	-0-			-0-
02	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	2381 1	11207 2	N	-0-			-0-
*03	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	2329 1	11004 2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.13849 - 13864			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14240 - 14260			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEREZ, F "D"		WELL #:		1	RRCID -> 182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.10355 - 14380			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEREZ, F "C"		WELL #:		4	RRCID -> 183602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14206	PERF.13772 - 13782			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID -> 188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728 - 14748			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13188 - 14109			
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	123	1	636	2	N	-0-	-0-	
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	121	1	608	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	136	1	626	2	N	-0-	-0-	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	128	1	622	2	N	-0-	-0-	
02	696 N	685	-0-	-11	-0-	120	1	565	2	N	-0-	-0-	
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	130	1	614	2	N	-0-	-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
OSPREY				WELL #: 2	RRCID -> 176848	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 14421	PERF.14090	- 14200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181797	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.14080	- 14126	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OSPREY				WELL #: 4	RRCID -> 182316	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14207	- 14504	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OSPREY				WELL #: 5	RRCID -> 185303	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 14800	PERF.14278	- 14510	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OSPREY				WELL #: 4R	RRCID -> 185700	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.14241	- 14465	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
DE LA GARZA				WELL #: 1	RRCID -> 176819	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9343	- 9883	
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	143 1	2651 2	Y	27
							30 9			82
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	151 1	2387 2	Y	7
							8 9			89
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	168 1	2349 2	Y	-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	145 1	2204 2	Y	21
							23 9			110
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	129 1	1816 2	Y	9
							10 9			119
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	167 1	2421 2	Y	11
							12 9			130

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	50	173 1	109
							55	9						
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1093	2	N	21		130
							23	9						
12		527 N	222	-0-	-305	-0-	19	1	190	2	N	12		142
							13	9						
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	176	1	968	2	N	103	175 1	70
							113	9						
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	826	2	N	35		105
							39	9						
*03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	N	27		132
							30	9						

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838														
10		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	409	1	1208	2	N	-0-		24
11		1710 N	1661	-0-	-49	-0-	377	1	1284	2	N	-0-		24
12		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	400	1	1155	2	N	-0-		24
01		1612 N	1549	-0-	-63	-0-	405	1	1144	2	N	-0-		24
02		1595 N	1449	-0-	-146	-0-	383	1	1066	2	N	-0-		24
03		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	404	1	1063	2	N	-0-		24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
10		2015 N	1881	-0-	-134	-0-	172	1	1706	2	Y	3		31
							3	9						
11		2280 N	1609	-0-	-671	-0-	158	1	1450	2	Y	1		32
							1	9						
12		1922 N	1156	-0-	-766	-0-	116	1	1040	2	Y	-0-		32
01		1891 N	1158	-0-	-733	-0-	121	1	1037	2	Y	-0-		32
02		1566 N	1214	-0-	-352	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-		32
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	133	1	1079	2	Y	-0-	30 1	2

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667														
10		3813 X	3537	-0-	-276	-0-	324	1	3206	2	Y	6		94
							7	9						
11		3690 X	3588	-0-	-102	-0-	352	1	3235	2	Y	1		95
							1	9						
12		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	401	1	3581	2	Y	-0-		95
01		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	419	1	3600	2	Y	-0-		95
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	Y	13		108
							14	9						
03		3906 X	3594	-0-	-312	-0-	394	1	3200	2	Y	-0-	105 1	3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MARSHALL STATE		WELL #: 8		RRCID -> 202273		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	166 1	1642 2	Y	4			28
11	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	147 1	1353 2	Y	-0-			28
12	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	152 1	1356 2	Y	-0-			28
01	1798 N	1259	-0-	-539	-0-	131 1	1128 2	Y	-0-			28
02	1450 N	1090	-0-	-360	-0-	116 1	974 2	Y	-0-			28
*03	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	137 1	1113 2	Y	-0-	26	1	2

MARSHALL STATE		WELL #: 10		RRCID -> 202331		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832				
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	17 1	165 2	Y	-0-			5
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	17 1	156 2	Y	-0-			5
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	Y	-0-			5
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20 1	170 2	Y	-0-			5
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 1	158 2	Y	-0-			5
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21 1	168 2	Y	-0-	5	1	-0-

MARSHALL STATE		WELL #: 14		RRCID -> 204623		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788				
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	280 2	Y	1			18
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	Y	-0-			18
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	Y	-0-			18
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	16 1	140 2	Y	-0-			18
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-			18
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	Y	-0-	6	1	12

MOGLIA "O"		WELL #: 2		RRCID -> 205648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL VIEJITO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205762		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498				
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	118 1	315 2	Y	-0-			3
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	106 1	259 2	Y	10			13
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	193 1	461 2	Y	-0-			13
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	119 1	590 2	Y	-0-			13
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	144 1	642 2	Y	-0-			13
03	651 N	370	-0-	-281	-0-	82 1	288 2	Y	-0-			13

GUERRA, GILBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 205926		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680				
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	177 1	1702 2	N	15			75
11	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	190 1	1520 2	N	8			83
12	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	163 1	1555 2	N	19			102
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	355 1	1590 2	N	8			110
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	232 1	1991 2	N	32			142
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	243 1	1926 2	N	13			155

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) BLACKBEARD OPERATING, LLC EL VIEJITO "A"		//CONT.// //CONT.//	89893 800 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) BLACKBEARD OPERATING, LLC EL VIEJITO "A"		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
		//CONT.//	073056													
		WELL #:	1	RRCID ->	208778	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	10852	-	13308			
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	19	1	161	2	N	-0-					36
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	20	1	130	2	N	-0-					36
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-					36
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	2	N	-0-	1	7			35
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-					35
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	2	N	-0-					35

TIJERINA		WELL #:	1	RRCID ->	208782	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	11008	-	13022			
10	3348 X	2723	-0-	-625	-0-	287	1	2434	2	Y	2					42
11	3240 X	2414	-0-	-826	-0-	321	1	2092	2	Y	1					43
12	3348 X	2443	-0-	-905	-0-	328	1	2114	2	Y	1					44
01	3348 X	2304	-0-	-1044	-0-	320	1	1978	2	Y	5					49
02	3132 X	2267	-0-	-865	-0-	305	1	1945	2	Y	15					64
03	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	326	1	1995	2	Y	-0-					64

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:	2	RRCID ->	208784	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11104	-	12498			
10	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	754	1	1907	2	Y	-0-					136
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	752	1	2347	2	Y	1					137
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	844	1	4222	2	Y	3					140
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	784	1	3109	2	Y	-0-					140
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	716	1	2270	2	Y	-0-					140
03	3162 X	1880	-0-	-1282	-0-	246	1	1634	2	Y	-0-					140

MOGLIA "O"		WELL #:	3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10611	-	10696			
10	651 N	135	-0-	-516	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					70
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	15	1	120	2	Y	1					71
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					71
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					71
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	-0-					71
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					71

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:	1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11704	-	11962			
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	183	1	462	2	Y	-0-					15
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	117	1	367	2	Y	-0-					15
12	713 N	319	-0-	-394	-0-	53	1	266	2	Y	-0-					15
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	144	1	570	2	Y	-0-					15
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	160	1	506	2	Y	-0-					15
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	82	1	545	2	Y	-0-					15

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) BLACKBEARD OPERATING, LLC TIJERINA		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675																
10	3007 X	1903	-0-	-1104	-0-	201	1	1701	2	Y	1					29
11	2910 X	886	-0-	-2024	-0-	118	1	768	2	Y	-0-					29
12	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	237	1	1526	2	Y	1					30
01	2635 X	1677	-0-	-958	-0-	233	1	1440	2	Y	4					34
02	1769 X	1628	-0-	-141	-0-	219	1	1398	2	Y	10					44
03	1891 X	1508	-0-	-383	-0-	212	1	1296	2	Y	-0-					44

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428																
10	775 N	585	-0-	-190	-0-	62	1	522	2	Y	1					26
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	129	1	839	2	Y	-0-					26
12	775 N	562	-0-	-213	-0-	75	1	487	2	Y	-0-					26
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	105	1	652	2	Y	2					28
02	725 N	631	-0-	-94	-0-	85	1	542	2	Y	4					32
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	69	1	421	2	Y	-0-					32

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120																
10	8494 X	5632	-0-	-2862	-0-	283	1	5236	2	Y	103					151
11	8220 X	4803	-0-	-3417	-0-	286	1	4517	2	Y	-0-					151
12	6541 X	3592	-0-	-2949	-0-	239	1	3338	2	Y	14	121	1			44
01	6293 X	4611	-0-	-1682	-0-	276	1	4216	2	Y	108	152	1			-0-
02	5452 X	3128	-0-	-2324	-0-	205	1	2883	2	Y	36					36
03	5642 X	4137	-0-	-1505	-0-	264	1	3823	2	Y	45					81

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675																
10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400																
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	513	1	4850	2	Y	21	15	1			7
11	4530 X	3396	-0-	-1134	-0-	394	1	3002	2	Y	-0-					7
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	514	1	5144	2	Y	-0-					7
01	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	1376	1	7551	2	Y	-0-	5	1			2
02	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1128	1	9681	2	Y	-0-					2
*03	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1036	1	8200	2	Y	-0-					2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	136	1	364	2	Y	-0-			83
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	112	1	271	2	Y	-0-			83
12	403 N	315	-0-	-88	-0-	93	1	222	2	Y	-0-			83
01	496 N	336	-0-	-160	-0-	56	1	280	2	Y	-0-			83
02	377 N	220	-0-	-157	-0-	40	1	180	2	Y	-0-			83
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	Y	2			85
						2	9							

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

10	4092 X	3595	-0-	-497	-0-	337	1	3233	2	Y	23			172
						25	9							
11	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	352	1	2813	2	Y	18	154	1	36
						20	9							
12	3751 X	3323	-0-	-428	-0-	310	1	2951	2	Y	56			92
						62	9							
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	794	1	3554	2	Y	5			97
						6	9							
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	426	1	3656	2	Y	6			103
						7	9							
*03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	470	1	3719	2	Y	34			137
						37	9							

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	598	1	1599	2	Y	-0-			22
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	570	1	1385	2	Y	-0-			22
12	1984 N	1450	-0-	-534	-0-	428	1	1022	2	Y	-0-			22
01	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	247	1	1225	2	Y	-0-	2	7	20
02	1856 N	1273	-0-	-583	-0-	233	1	1040	2	Y	-0-			20
03	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	237	1	835	2	Y	-0-			20

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

10	558 N	279	-0-	-279	-0-	14	1	259	2	Y	5			64
						6	9							
11	960 N	231	-0-	-729	-0-	14	1	215	2	Y	2			66
						2	9							
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	670	2	Y	85	69	1	82
						94	9							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	14	38	1	58
						15	9							
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	Y	13			71
						14	9							
03	806 N	434	-0-	-372	-0-	28	1	400	2	Y	5			76
						6	9							

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

10	T. A.	858	-0-	858	858	80	1	771	2	Y	6			26
						7	9							
11	T. A.	1116	-0-	1116	1974	123	1	986	2	Y	6	32	1	-0-
						7	9							
12	T. A.	894	-0-	894	2868	84	1	795	2	Y	14			14
						15	9							
01	T. A.	912	-0-	912	3780	165	1	738	2	Y	8			22
						9	9							
02	T. A.	891	-0-	891	4671	93	1	797	2	Y	1			23
						1	9							
*03	5547 X	876	-0-	-4671	-0-	97	1	771	2	Y	7			30
						8	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MOGLIA		WELL #: 5H		RRCID -> 254895		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	478	1	4591	2	Y	95		159
11	4560 X	3460	-0-	-1100	-0-	105	9	3017	2	Y	60		219
12	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	66	9	4033	2	Y	68		287
01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	423	1	4597	2	Y	69	192 1	164
02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	75	9	4907	2	Y	101		265
*03	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	1027	1	5300	2	Y	59	191 1	133
						76	9						
						572	1						
						111	9						
						669	1						
						65	9						

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID -> 201251		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876				
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES		WELL #: 1											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A				
MARSHALL STATE		WELL #: 12											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228624		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098				
VAQUILLAS		WELL #: 3											
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	-0-		21
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	3	N	8	2 1	27
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	9	581	3	N	2		29
*01	620 N	485	-0-	-135	-0-	38	1	443	3	N	6		35
*02	580 N	263	-0-	-317	-0-	2	9	244	3	N	-0-	1 1	34
03	620 N	312	-0-	-308	-0-	35	1	287	3	N	3		37
						7	9						
						19	1						
						22	1						
						3	9						

VAQUILLAS		386310		RRCID -> 229872		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218				
VAQUILLAS		WELL #: 1											
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	N	3	2 1	29
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	3	9	851	3	N	18	1 1	46
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	1039	3	N	12	1 1	57
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	20	9	1014	3	N	1		58
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	68	1	925	3	N	2	2 1	58
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	13	9	905	3	N	2	1 1	59
						80	1						
						1	9						
						74	1						
						2	9						
						69	1						
						2	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190													
10	7254 X	6858	-0-	-396	-0-	339 1	6490 3	N		26	15 1		50
11	6960 X	6204	-0-	-756	-0-	29 9	6035 3	N		29	10 1		69
12	7068 X	6141	-0-	-927	-0-	32 9	5728 3	N		33	9 1		93
01	7068 X	6440	-0-	-628	-0-	36 9	5938 3	N		30			123
02	6612 X	6049	-0-	-563	-0-	469 1	5566 3	N		33	9 1		147
03	6851 X	6407	-0-	-444	-0-	33 9	5912 3	N		38	9 1		176
						447 1							
						453 1							
						42 9							

VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185			
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	28 1	538 3	N		-0-			8
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12 1	528 3	N		119	68 1		59
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	131 9	267 3	N		-0-			59
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	17 1	486 3	N		1			60
02	638 N	387	-0-	-251	-0-	38 1	357 3	N		1	1 1		60
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 9	344 3	N		1			61
						26 1							
						1 9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574			
*09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	259 1	3433 3	N		-0-			78
*10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	191 1	3654 3	N		-0-	57 1		21
*11	3690 X	3077	-0-	-613	-0-	68 1	3009 3	N		-0-	4 1		17
*12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	243 1	3688 3	N		-0-	5 1		12
*01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	280 1	3533 3	N		-0-			12
*02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	279 1	3473 3	N		5	5 1		12
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	6 9	3731 3	N		21	6 1		27
						286 1							
						23 9							

VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430			
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	252 1	4822 3	N		9	11 1		58
11	4890 X	4656	-0-	-234	-0-	10 9	4531 3	N		20	6 1		72
12	5208 X	4649	-0-	-559	-0-	103 1	4343 3	N		18	7 1		83
01	5208 X	4744	-0-	-464	-0-	22 9	4376 3	N		20			103
02	4872 X	4338	-0-	-534	-0-	286 1	4012 3	N		4	7 1		100
03	5084 X	4721	-0-	-363	-0-	20 9	4359 3	N		25	7 1		118
						346 1							
						22 9							
						322 1							
						4 9							
						334 1							
						28 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1519 X	228	-0-	-1291	-0-	10	1	182	3	N	33	13	1	114	
						36	9								
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	5	1	207	3	N	27	115	1	26	
						30	9								
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	165	151	1	40	
						182	9								
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	N	32			72	
						35	9								
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	N	28	3	1	97	
						31	9								
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	N	34	69	1	62	
						37	9								

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	91	1	1740	3	N	12	4	1	82
						13	9							
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	36	1	1573	3	N	12	3	1	91
						13	9							
12	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	100	1	1517	3	N	14	74	1	31
						15	9							
01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	111	1	1406	3	N	16			47
						18	9							
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	3	N	15	2	1	60
						17	9							
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	3	N	21	2	1	79
						23	9							

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			9
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

10	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	55	1	1052	3	N	49	21	1	69
						54	9							
11	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	21	1	930	3	N	56	14	1	111
						62	9							
12	1209 N	921	-0-	-288	-0-	54	1	820	3	N	43	16	1	138
						47	9							
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	74	1	935	3	N	43	80	1	101
						47	9							
02	986 N	967	-0-	-19	-0-	69	1	863	3	N	32	16	1	117
						35	9							
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	922	3	N	82	141	1	58
						90	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8587 X	7753	-0-	-834	-0-	385	1	7347	3	N	19	17 1	81
						21	9						
11	8250 X	6766	-0-	-1484	-0-	149	1	6567	3	N	45	83 1	43
						50	9						
12	8370 X	6464	-0-	-1906	-0-	398	1	6041	3	N	23	11 1	55
						25	9						
01	8246 X	6965	-0-	-1281	-0-	507	1	6410	3	N	44		99
						48	9						
02	7511 X	6497	-0-	-1014	-0-	480	1	5988	3	N	26	10 1	115
						29	9						
03	7750 X	7003	-0-	-747	-0-	497	1	6465	3	N	37	10 1	142
						41	9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

10	3503 X	3305	-0-	-198	-0-	164	1	3134	3	N	6	28 1	23
						7	9						
11	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	53	1	2314	3	N	24	17 1	30
						26	9						
12	3410 X	2906	-0-	-504	-0-	178	1	2700	3	N	25	20 1	35
						28	9						
01	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	224	1	2829	3	N	39		74
						43	9						
02	3190 X	3045	-0-	-145	-0-	222	1	2764	3	N	54	21 1	107
						59	9						
03	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	217	1	2831	3	N	65	21 1	151
						72	9						

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		64
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

10	14415 X	13234	-0-	-1181	-0-	654	1	12501	3	N	72	28 1	149
						79	9						
11	14100 X	11673	-0-	-2427	-0-	257	1	11347	3	N	63	18 1	194
						69	9						
12	14570 X	11844	-0-	-2726	-0-	727	1	11049	3	N	62	19 1	237
						68	9						
01	14570 X	12711	-0-	-1859	-0-	927	1	11710	3	N	67	192 1	112
						74	9						
02	13311 X	11643	-0-	-1668	-0-	862	1	10748	3	N	30	18 1	124
						33	9						
03	13237 X	13086	-0-	-151	-0-	927	1	12075	3	N	76	18 1	182
						84	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830		- 12705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2558	-0-	-573	-0-	126	1	2415	3	N	15	5 1	74
11	3030 X	1876	-0-	-1154	-0-	17	9	1801	3	N	31	3 1	102
12	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	34	9	2286	3	N	34	4 1	132
01	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	150	1	2298	3	N	18	112 1	38
02	2407 X	2200	-0-	-207	-0-	37	9	2013	3	N	23	3 1	58
03	2573 X	2276	-0-	-297	-0-	182	1	2074	3	N	38	3 1	93
						20	9						
						162	1						
						25	9						
						160	1						
						42	9						

VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940 - 14157			
10	12617 X	10383	-0-	-2234	-0-	512	1	9785	3	N	78	22 1	193
11	12090 X	9921	-0-	-2169	-0-	86	9	9569	3	N	123	208 1	108
12	12059 X	9734	-0-	-2325	-0-	217	1	8982	3	N	145	35 1	218
01	11253 X	10432	-0-	-821	-0-	135	9	9553	3	N	112	193 1	137
02	10527 X	10091	-0-	-436	-0-	592	1	9222	3	N	117	15 1	239
*03	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	160	9	9775	3	N	144	207 1	176
						756	1						
						123	9						
						740	1						
						129	9						
						750	1						
						158	9						

VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10158 - 14400			
10	14570 X	13057	-0-	-1513	-0-	648	1	12403	3	N	5	191 1	69
11	14100 X	11699	-0-	-2401	-0-	6	9	11416	3	N	22	18 1	73
12	13919 X	12041	-0-	-1878	-0-	259	1	11145	3	N	147	188 1	32
01	13516 X	12537	-0-	-979	-0-	24	9	11606	3	N	13		45
02	12644 X	11714	-0-	-930	-0-	734	1	10670	3	N	172	18 1	199
03	13051 X	11871	-0-	-1180	-0-	162	9	10992	3	N	32	17 1	214
						917	1						
						14	9						
						855	1						
						189	9						
						844	1						
						35	9						

VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9444 - 13471			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		54
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-		54
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		54
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4		58
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		58
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	108	1	656	2	Y	-0-				-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	108	1	653	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	778	-0-	-90	-0-	122	1	656	2	Y	-0-				-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	128	1	815	2	Y	-0-				-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	135	1	621	2	Y	-0-				-0-
*03	775 N	553	-0-	-222	-0-	92	1	461	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS A				WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150			
10	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	407	1	2478	2	Y	30	32	1		-0-
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	542	1	3263	2	Y	23	11	1		12
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	565	1	3025	2	Y	27	34	1		5
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	451	1	2862	2	Y	33	35	1		3
02	2929 X	1941	-0-	-988	-0-	345	1	1581	2	Y	14	17	1		-0-
03	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	433	1	2169	2	Y	24	12	1		12

BILLINGS B				WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044			
10	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	427	1	2598	2	Y	37	41	1		3
11	3270 X	2919	-0-	-351	-0-	411	1	2477	2	Y	28	13	1		18
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	444	1	2380	2	Y	33	42	1		9
01	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	405	1	2571	2	Y	42	44	1		7
02	2871 X	2620	-0-	-251	-0-	466	1	2135	2	Y	17	24	1		-0-
03	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	490	1	2451	2	Y	30	15	1		15

BILLINGS B				WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378			
10	3100 X	1774	-0-	-1326	-0-	250	1	1521	2	Y	3	4	1		2
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	821	1	4942	2	Y	3	1	1		4
12	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	422	1	2258	2	Y	3	4	1		3
01	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	777	1	4935	2	Y	3	4	1		2
02	2900 X	2451	-0-	-449	-0-	438	1	2011	2	Y	2	3	1		1
03	3100 X	2467	-0-	-633	-0-	410	1	2054	2	Y	3	1	1		3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2263 X	2226	-0-	-37	-0-	310	1	1887	2	Y	26	35	1		17
11	2190 X	2073	-0-	-117	-0-	289	1	1741	2	Y	39	35	1		21
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	490	1	2625	2	Y	59	35	1		45
01	2232 X	1995	-0-	-237	-0-	265	1	1684	2	Y	42	71	1		16
02	2088 X	1844	-0-	-244	-0-	323	1	1479	2	Y	38	35	1		19
*03	3193 X	2267	-0-	-926	-0-	370	1	1850	2	Y	43	35	1		27

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

10	2356 X	2335	-0-	-21	-0-	328	1	1995	2	Y	11	13	1		15
11	4740 X	4621	-0-	-119	-0-	657	1	3954	2	Y	9	4	1		20
12	4898 X	3978	-0-	-920	-0-	624	1	3343	2	Y	10	13	1		17
01	4898 X	3321	-0-	-1577	-0-	450	1	2858	2	Y	12	13	1		16
02	4466 X	1937	-0-	-2529	-0-	346	1	1585	2	Y	5	8	1		13
03	4774 X	1838	-0-	-2936	-0-	304	1	1524	2	Y	9	4	1		18

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

10	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	248	1	1509	2	Y	8	8	1		6
11	2100 X	1421	-0-	-679	-0-	201	1	1213	2	Y	6	3	1		9
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	340	1	1823	2	Y	6	8	1		7
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	264	1	1674	2	Y	8	9	1		6
02	1653 X	1545	-0-	-108	-0-	276	1	1265	2	Y	4	6	1		4
03	2170 X	1536	-0-	-634	-0-	255	1	1274	2	Y	6	3	1		7

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	180	1	1092	2	Y	-0-	-0-			43
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	173	1	1040	2	Y	-0-	-0-			43
12	1705 N	1216	-0-	-489	-0-	191	1	1025	2	Y	-0-	-0-			43
01	1271 N	757	-0-	-514	-0-	103	1	654	2	Y	-0-	-0-			43
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	248	1	1137	2	Y	-0-	-0-			43
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	-0-	-0-			43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

10	2976 X	1807	-0-	-1169	-0-	255	1	1552	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2730 X	1566	-0-	-1164	-0-	223	1	1343	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	245	1	1311	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	2821 X	1698	-0-	-1123	-0-	231	1	1467	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	306	1	1403	2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	443	1	2216	2	Y	-0-	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	355	1	2161	2	Y	21	24 1
11	2700 X	2050	-0-	-650	-0-	289	1	1742	2	Y	17	8 1
12	2604 X	2592	-0-	-12	-0-	404	1	2166	2	Y	20	25 1
01	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	299	1	1900	2	Y	25	27 1
02	2436 X	2420	-0-	-16	-0-	431	1	1977	2	Y	11	17 1
03	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	404	1	2022	2	Y	18	9 1

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447												
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	339	1	2943	2	Y	3	3
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	221	1	2743	2	Y	6	9
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	206	1	2001	2	Y	11	17 1
01	2945 X	2205	-0-	-740	-0-	152	1	2047	2	Y	5	8 1
02	2755 X	1877	-0-	-878	-0-	153	1	1714	2	Y	9	9 1
03	2945 X	1902	-0-	-1043	-0-	1890	2	12	9	Y	11	9 1

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964												
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	Y	-0-	5
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	85	1	510	2	Y	-0-	5
12	651 N	540	-0-	-111	-0-	85	1	455	2	Y	-0-	5
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	70	1	445	2	Y	-0-	5
02	580 N	523	-0-	-57	-0-	94	1	429	2	Y	-0-	5
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	Y	-0-	5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063												
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	547	1	4748	2	Y	-0-	23
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	296	1	3669	2	Y	94	93 1
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	467	1	4544	2	Y	32	56
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	273	1	3680	2	Y	110	166
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	417	1	4662	2	Y	35	94 1
*03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	625	1	4282	2	Y	156	188 1

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	308	1	2679	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	629	-0-	-301	-0-	47	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	748	-0-	-213	-0-	70	1	678	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	281	-0-	-680	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

10	713 N	666	-0-	-47	-0-	69	1	597	2	Y	-0-			42
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-			42
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	60	1	585	2	Y	-0-			42
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	43	1	575	2	Y	-0-			42
02	667 N	524	-0-	-143	-0-	43	1	481	2	Y	-0-			42
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	79	1	543	2	Y	-0-			42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

10	1209 N	930	-0-	-279	-0-	96	1	834	2	Y	-0-			16
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	Y	-0-			16
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	116	1	1126	2	Y	-0-			16
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	981	2	Y	-0-			16
02	1131 N	1018	-0-	-113	-0-	84	1	934	2	Y	-0-			16
*03	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	136	1	931	2	Y	-0-			16

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	313	1	2714	2	Y	-0-			20
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	209	1	2600	2	Y	-0-			20
12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	229	1	2228	2	Y	-0-			20
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	254	1	3423	2	Y	-0-			20
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	200	1	2231	2	Y	-0-			20
*03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-			20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	1750	-0-	-1550	-0-	130	1	1620	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	282	1	2741	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	171	1	2304	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2929	-0-	-261	-0-	241	1	2688	2	Y	-0-			-0-
*03	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	409	1	2807	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	35	1	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BENAVIDES FMT		WELL #: 2 H		RRCID -> 209778		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11000		- 12254				
10		1984 X	992	-0-	-992	-0-	102 1	890 2	Y		-0-					130
11		1920 X	1098	-0-	-822	-0-	82 1	1016 2	Y		-0-					130
12		1643 X	1128	-0-	-515	-0-	103 1	1003 2	Y		20					150
01		1643 X	980	-0-	-663	-0-	22 9	68 1	912 2	Y	-0-					150
02		1131 X	739	-0-	-392	-0-	61 1	678 2	Y		-0-					150
03		1147 X	1063	-0-	-84	-0-	135 1	928 2	Y		-0-					150

STAGGS		WELL #: 3 H		RRCID -> 210699		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10437		PERF.10800		- 11996				
10		3100 N	9975	-0-	6875	6875	1030 1	8945 2	Y		-0-					7
11		3000 N	846	-0-	-2154	4721	63 1	783 2	Y		-0-					7
12		3100 N	682	-0-	-2418	2303	64 1	618 2	Y		-0-					7
01		3102 X	799	-0-	-2303	-0-	55 1	744 2	Y		-0-					7
02		937 X	937	-0-	-0-	-0-	77 1	860 2	Y		-0-					7
03		775 X	704	-0-	-71	-0-	704 2		Y		-0-					7

BENAVIDES FMT		WELL #: 6H		RRCID -> 213824		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10700		- 12432				
10		2666 X	1888	-0-	-778	-0-	195 1	1693 2	Y		-0-					18
11		2610 X	1815	-0-	-795	-0-	135 1	1680 2	Y		-0-					18
12		2697 X	1509	-0-	-1188	-0-	141 1	1368 2	Y		-0-					18
01		2697 X	1832	-0-	-865	-0-	127 1	1705 2	Y		-0-					18
02		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	145 1	1619 2	Y		35	38	1			15
03		1891 X	1725	-0-	-166	-0-	39 9	218 1	1495 2	Y	11					26
							12 9									

STAGGS		WELL #: 4H		RRCID -> 214790		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11050		- 13490				
10		3844 X	1267	-0-	-2577	-0-	129 1	1123 2	Y		14					17
11		3720 X	1716	-0-	-2004	-0-	15 9	125 1	1551 2	Y	36					53
12		3844 X	3305	-0-	-539	-0-	40 9	302 1	2937 2	Y	60	94	1			19
01		2883 X	2058	-0-	-825	-0-	66 9	140 1	1889 2	Y	26	45	1			-0-
02		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	29 9	161 1	1794 2	Y	48	47	1			1
03		3317 X	2552	-0-	-765	-0-	53 9	2489 2	63 9	Y	57	47	1			11

STAGGS		WELL #: 6H		RRCID -> 216293		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10682		- 11579				
10		6696 X	4769	-0-	-1927	-0-	492 1	4275 2	Y		2					11
11		6510 X	3196	-0-	-3314	-0-	2 9	238 1	2950 2	Y	7					18
12		6727 X	1509	-0-	-5218	-0-	8 9	140 1	1357 2	Y	11	17	1			12
01		6727 X	3831	-0-	-2896	-0-	12 9	265 1	3562 2	Y	4	15	1			1
02		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4 9	374 1	4174 2	Y	9	9	1			1
03		4774 X	3446	-0-	-1328	-0-	10 9	3434 2	12 9	Y	11	9	1			3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	1518	-0-	-1520	-0-	157 1	1361 2	Y	-0-		42
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	266 1	3299 2	Y	94	93 1	43
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	103 9	329 1	Y	32		75
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	35 9	251 1	Y	110		185
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	121 9	301 1	Y	35	94 1	126
*03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	39 9	508 1	Y	156	188 1	94
						172 9					

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

10	2387 X	1998	-0-	-389	-0-	206 1	1792 2	Y	-0-		28
11	2310 X	2008	-0-	-302	-0-	150 1	1858 2	Y	-0-		28
12	2387 X	2045	-0-	-342	-0-	191 1	1854 2	Y	-0-		28
01	2387 X	1755	-0-	-632	-0-	121 1	1634 2	Y	-0-		28
02	2117 X	1529	-0-	-588	-0-	119 1	1333 2	Y	70	83 1	15
03	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	77 9	250 1	Y	23		38
						25 9					

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH-LOPEZ		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5518 X	4216	-0-	-1302	-0-	592 1	3602 2	2	N	20			134
11	5430 X	4143	-0-	-1287	-0-	22 9	574 1	3459 2	N	100			234
12	5611 X	4819	-0-	-792	-0-	110 9	758 1	4061 2	N	-0-			234
01	5425 X	4396	-0-	-1029	-0-	586 1	3724 2	2	N	78	188 1		124
02	4350 X	3341	-0-	-1009	-0-	86 9	596 1	2731 2	N	13			137
*03	4805 X	4520	-0-	-285	-0-	14 9	731 1	3658 2	N	119			256
						131 9							

STAGGS		WELL #: 8H		RRCID -> 226330	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 11258	PERF.12592 - 13656			
10	6448 X	1859	-0-	-4589	-0-	191 1	1655 2 Y 12	12		
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	13 9	510 1	6335 2 Y 29		
12	5611 X	2758	-0-	-2853	-0-	32 9	252 1	2451 2 Y 50	77 1	14
01	5611 X	4516	-0-	-1095	-0-	55 9	311 1	4183 2 Y 20	34 1	-0-
02	6641 X	3822	-0-	-2819	-0-	22 9	310 1	3469 2 Y 39	38 1	1
03	7099 X	2104	-0-	-4995	-0-	43 9	2052 2	52 9 Y 47	39 1	9

BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10968 - 13174				
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	527 1	3204 2 Y 11	12 1	36		
11	3540 X	3251	-0-	-289	-0-	12 9	462 1	2780 2 Y 8	4 1	40	
12	3658 X	488	-0-	-3170	-0-	9 9	75 1	401 2 Y 11	13 1	38	
01	3751 X	2872	-0-	-879	-0-	12 9	389 1	2470 2 Y 12	13 1	37	
02	3509 X	3373	-0-	-136	-0-	13 9	603 1	2764 2 Y 5	8 1	34	
03	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	6 9	577 1	2888 2 Y 8	4 1	38	
						9 9					

BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10914 - 10930	
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	25 1	215 2 Y -0-	7
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	11 1	130 2 Y -0-	7
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30 1	294 2 Y -0-	7
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	16 1	211 2 Y -0-	7
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2 Y -0-	7
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	28 1	190 2 Y -0-	7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 12334	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BILLINGS		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.11992 - 13056	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	15	16	1	20
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	11	5	1	26
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18 1	82 2	N	-0-		26
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	88 1	438 2	N	-0-		26

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11429 - 13380	
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	441 1	3828 2	Y	10		10
11	3870 X	1984	-0-	-1886	-0-	146 1	1808 2	Y	27		37
12	3999 X	3251	-0-	-748	-0-	299 1	2905 2	Y	43	68 1	12
01	4278 X	2311	-0-	-1967	-0-	158 1	2133 2	Y	18	30 1	-0-
02	4002 X	2425	-0-	-1577	-0-	196 1	2190 2	Y	35	34 1	1
03	4278 X	2421	-0-	-1857	-0-	2375 2	46 9	Y	42	35 1	8

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10529 - 12706	
10	3844 X	3060	-0-	-784	-0-	316 1	2744 2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	225 1	2795 2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	274 1	2666 2	Y	-0-		-0-
01	3286 X	1228	-0-	-2058	-0-	85 1	1143 2	Y	-0-		-0-
02	3016 X	2297	-0-	-719	-0-	182 1	2038 2	Y	70	70 1	-0-
03	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	327 1	2241 2	Y	23		23

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10250 - 13830	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	218	298 1	32
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	223	180 1	75
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	245 9		Y	-0-		75
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		75
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	388 1	2566 2	Y	-0-		75
*03	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	1691 1	9916 2	Y	33	35 1	73

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10520 - 13118	
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	115 1	1003 2	Y	-0-		-0-
11	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	90 1	1118 2	Y	-0-		-0-
12	1085 X	748	-0-	-337	-0-	70 1	678 2	Y	-0-		-0-
01	1116 X	566	-0-	-550	-0-	39 1	527 2	Y	-0-		-0-
02	1160 X	906	-0-	-254	-0-	74 1	832 2	Y	-0-		-0-
03	1240 X	1225	-0-	-15	-0-	156 1	1069 2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456																
10	11315 X	3068	-0-	-8247	-0-	316	1	2743	2	Y	8					10
11	10950 X	9209	-0-	-1741	-0-	685	1	8502	2	Y	20					30
12	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	1279	1	12438	2	Y	32	51	1			11
01	11315 X	10595	-0-	-720	-0-	732	1	9848	2	Y	14	25	1			-0-
02	10585 X	8916	-0-	-1669	-0-	730	1	8157	2	Y	26	26	1			-0-
*03	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	12327	2	35	9	Y	32	26	1			6

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680																
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	2	Y	-0-					21
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	-0-					21
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					21
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-					21
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					21
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184																
10	4247 X	3902	-0-	-345	-0-	403	1	3499	2	Y	-0-					110
11	4110 X	2516	-0-	-1594	-0-	186	1	2305	2	Y	23					133
12	4247 X	4147	-0-	-100	-0-	387	1	3760	2	Y	-0-					133
01	3906 X	3398	-0-	-508	-0-	235	1	3163	2	Y	-0-					133
02	3654 X	3319	-0-	-335	-0-	273	1	3046	2	Y	-0-					133
*03	4154 X	3525	-0-	-629	-0-	449	1	3076	2	Y	-0-					133

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	4809	-0-	-2042	-0-	496 1	4307 2	Y	5		116
11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	407 1	5049 2	Y	10		126
12	6851 X	4641	-0-	-2210	-0-	433 1	4208 2	Y	-0-		126
01	6851 X	3535	-0-	-3316	-0-	243 1	3266 2	Y	24		150
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	698 1	7797 2	Y	16		166
*03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	844 1	5782 2	Y	40	189 1	17

BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 9887	PERF. 9321 - 9706				
10	8525 X	7677	-0-	-848	-0-	534 1	7029 2	Y	104	142 1	24
11	8250 X	7135	-0-	-1115	-0-	541 1	6476 2	Y	107	86 1	45
12	8525 X	6771	-0-	-1754	-0-	523 1	6160 2	Y	80	84 1	41
01	7874 X	7081	-0-	-793	-0-	545 1	6331 2	Y	186	205 1	22
02	7192 X	7094	-0-	-98	-0-	911 1	6029 2	Y	140	128 1	34
03	7688 X	7222	-0-	-466	-0-	1031 1	6047 2	Y	131	140 1	25

BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9526 - 9585				
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	69 1	908 2	Y	5	7 1	30
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	76 1	911 2	Y	5	4 1	31
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	83 1	978 2	Y	4	4 1	31
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	80 1	924 2	Y	9	10 1	30
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	128 1	846 2	Y	7	6 1	31
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	147 1	861 2	Y	6	7 1	30

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 249489	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 10691	PERF.10609 - 13263				
10	775 N	647	-0-	-128	-0-	67 1	580 2	Y	-0-		58
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	41 1	503 2	Y	-0-		58
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	66 1	639 2	Y	-0-		58
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	48 1	649 2	Y	-0-		58
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	53 1	587 2	Y	-0-		58
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	85 1	580 2	Y	-0-		58

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10602 - 12077				
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	112 1	973 2	Y	-0-		21
11	1080 N	817	-0-	-263	-0-	61 1	756 2	Y	-0-		21
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	88 1	853 2	Y	-0-		21
01	1085 N	942	-0-	-143	-0-	65 1	877 2	Y	-0-		21
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68 1	762 2	Y	-0-		21
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	102 1	699 2	Y	-0-		21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BILLINGS B		WELL #: 9H		RRCID -> 251270		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 251688		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210						
10	14074 X	12545	-0-	-1529	-0-	1754	1	10673	2	Y	107	147	1	98
11	13830 X	12383	-0-	-1447	-0-	1737	1	10464	2	Y	165	148	1	115
12	14291 X	13319	-0-	-972	-0-	2053	1	10994	2	Y	247	147	1	215
01	14291 X	13592	-0-	-699	-0-	1823	1	11576	2	Y	175	295	1	95
02	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	2288	1	10491	2	Y	160	147	1	108
*03	13330 X	11788	-0-	-1542	-0-	1930	1	9660	2	Y	180	146	1	142

STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532						
10	2325 X	2107	-0-	-218	-0-	218	1	1889	2	Y	-0-			11
11	10470 X	2820	-0-	-7650	-0-	210	1	2610	2	Y	-0-			11
12	4402 X	3052	-0-	-1350	-0-	285	1	2767	2	Y	-0-			11
01	4402 X	2683	-0-	-1719	-0-	186	1	2497	2	Y	-0-			11
02	4118 X	2669	-0-	-1449	-0-	219	1	2450	2	Y	-0-			11
*03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-			11

BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836						
10	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	409	1	2491	2	Y	37	41	1	18
11	2880 X	2795	-0-	-85	-0-	394	1	2370	2	Y	28	13	1	33
12	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	394	1	2109	2	Y	33	42	1	24
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	394	1	2505	2	Y	42	44	1	22
02	2755 X	2560	-0-	-195	-0-	455	1	2086	2	Y	17	28	1	11
*03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	486	1	2435	2	Y	30	15	1	26

STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341						
10	3937 X	1715	-0-	-2222	-0-	177	1	1534	2	Y	4			9
11	3810 X	3081	-0-	-729	-0-	229	1	2841	2	Y	10			19
12	4092 X	3585	-0-	-507	-0-	333	1	3234	2	Y	16	26	1	9
01	4092 X	3450	-0-	-642	-0-	238	1	3204	2	Y	7	16	1	-0-
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	324	1	3618	2	Y	13	13	1	-0-
*03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4415	2	18	9	Y	16	13	1	3

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662												
BILLINGS B			WELL #: 11H		RRCID -> 255692			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	1890	1	11501	2	Y	152	167	1	36
11		9930 X	8435	-0-	-1495	-0-	1183	1	7125	2	Y	115	55	1	96
12		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1592	1	8528	2	Y	136	172	1	60
01		10261 X	10027	-0-	-234	-0-	1338	1	8501	2	Y	171	181	1	50
02		9599 X	8459	-0-	-1140	-0-	1500	1	6880	2	Y	72	114	1	8
03		10261 X	8829	-0-	-1432	-0-	1448	1	7249	2	Y	120	60	1	68
							132	9							

BILLINGS B			WELL #: 12H		RRCID -> 256253			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473				
10		8246 X	7033	-0-	-1213	-0-	984	1	5987	2	N	56	61	1	14
11		7410 X	7028	-0-	-382	-0-	994	1	5988	2	N	42	20	1	36
12		7068 X	5346	-0-	-1722	-0-	832	1	4459	2	N	50	63	1	23
01		7068 X	3771	-0-	-3297	-0-	504	1	3199	2	N	62	66	1	19
02		6786 X	3747	-0-	-3039	-0-	666	1	3052	2	N	26	42	1	3
03		7254 X	2404	-0-	-4850	-0-	392	1	1964	2	N	44	22	1	25
							48	9							

BILLINGS B			WELL #: 13H		RRCID -> 256289			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080				
10		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	1939	1	11798	2	Y	81	89	1	16
11		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	1328	1	7997	2	Y	63	30	1	49
12		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	1233	1	6605	2	Y	72	92	1	29
01		5487 X	3980	-0-	-1507	-0-	528	1	3351	2	Y	92	97	1	24
02		5133 X	2576	-0-	-2557	-0-	454	1	2080	2	Y	38	61	1	1
03		5487 X	2483	-0-	-3004	-0-	402	1	2011	2	Y	64	32	1	33
							70	9							

BILLINGS RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 257806			COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820				
10		15810 X	14922	-0-	-888	-0-	1045	1	13757	2	Y	109	149	1	39
11		15090 X	13654	-0-	-1436	-0-	1044	1	12488	2	Y	111	90	1	60
12		15593 X	15053	-0-	-540	-0-	1172	1	13789	2	Y	84	88	1	56
01		14911 X	14901	-0-	-10	-0-	1164	1	13524	2	Y	194	217	1	33
02		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	1824	1	12066	2	Y	148	134	1	47
03		15066 X	14721	-0-	-345	-0-	2136	1	12528	2	Y	52	56	1	43
							57	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3108	-0-	8	8	321	1	2787	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	125	1	1552	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	181	1	1764	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	136	1	1827	2	Y	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	149	1	1662	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

10	3131 X	2329	-0-	-802	-0-	161	1	2116	2	Y	47	64	1	-0-
						52	9							
11	2730 X	2366	-0-	-364	-0-	178	1	2135	2	Y	48	39	1	9
						53	9							
12	2728 X	2700	-0-	-28	-0-	208	1	2452	2	Y	36	38	1	7
						40	9							
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	184	1	2144	2	Y	84	91	1	-0-
						92	9							
02	2378 X	2369	-0-	-9	-0-	302	1	1998	2	Y	63	57	1	6
						69	9							
03	2697 X	2316	-0-	-381	-0-	328	1	1924	2	Y	58	63	1	1
						64	9							

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

10	4650 X	2116	-0-	-2534	-0-	218	1	1895	2	Y	3			34
						3	9							
11	3510 X	2672	-0-	-838	-0-	198	1	2463	2	Y	10			44
						11	9							
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	490	1	4761	2	Y	17	26	1	35
						19	9							
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	7	13	1	29
						8	9							
02	3045 X	1861	-0-	-1184	-0-	152	1	1694	2	Y	14	13	1	30
						15	9							
03	5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4976	2	17	9	Y	15	13	1	32

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

10	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	754	1	9923	2	Y	109	149	1	2
						120	9							
11	9810 X	9490	-0-	-320	-0-	723	1	8644	2	Y	112	90	1	24
						123	9							
12	11346 X	6369	-0-	-4977	-0-	492	1	5786	2	Y	83	88	1	19
						91	9							
01	11346 X	6869	-0-	-4477	-0-	527	1	6127	2	Y	195	214	1	-0-
						215	9							
02	10614 X	3683	-0-	-6931	-0-	462	1	3059	2	Y	147	134	1	13
						162	9							
03	10788 X	7736	-0-	-3052	-0-	1105	1	6480	2	Y	137	147	1	3
						151	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	630 1	8288 2	Y	47	64 1	21
11	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	52 9	7561 2	Y	48	39 1	30
12	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	53 9	7628 2	Y	36	38 1	28
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	648 1	7836 2	Y	83	92 1	19
02	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	40 9	7281 2	Y	63	57 1	25
*03	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	674 1	7320 2	Y	59	63 1	21
						91 9					
						1100 1					
						69 9					
						1248 1					
						65 9					

BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904			
10	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	168 1	2215 2	Y	42	57 1	24
11	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	46 9	2212 2	Y	42	34 1	32
12	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	185 1	2150 2	Y	32	33 1	31
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	46 9	2183 2	Y	74	82 1	23
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	183 1	2093 2	Y	56	51 1	28
03	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	35 9	1852 2	Y	52	56 1	24
						188 1					
						81 9					
						316 1					
						62 9					
						316 1					
						57 9					

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC 196 NCT-12		WELL #: 6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

LORAC, INC.		508936		RRCID -> 042418		COMPL. DATE 07/16/1967		TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A		
PETERS, W. R. -A-		WELL #: A 4								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS -38-		WELL #: 2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

TIGER (YEGUA)				//CONT.//	89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.				//CONT.//	508936										
PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS, "T"				WELL #:	1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000)				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420			
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	390	1	696	2	Y	-0-			27
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	418	1	831	2	Y	-0-			27
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	442	1	808	2	Y	-0-			27
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	446	1	809	2	Y	-0-			27
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-			27
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	469	1	830	2	Y	1			28
							1	9							

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748			
10	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	275	1	3507	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	485	1	3333	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3944	-0-	-675	-0-	755	1	3189	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1000	1	3526	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3233	-0-	-450	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1160	1	3462	2	N	-0-			-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA)				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)				WELL #:	65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		89945 105 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1085A		RRCID -> 147948		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1086A	RRCID ->	152173	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10174 - 10760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 - 9848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	17	18	1
						19	9						
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	Y	11	10	1
12	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	12	1
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	14	14	1
						15	9						
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	Y	15	14	1
						17	9						
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819 - 11316	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776	
10	11191 X	9684	-0-	-1507	-0-	11	1	9376	2	Y	270	273	1
						297	9						
11	9900 X	7661	-0-	-2239	-0-	8	1	7448	2	Y	186	175	1
						205	9						
12	8835 X	5705	-0-	-3130	-0-	6	1	5553	2	Y	133	152	1
						146	9						
*01	8835 X	7212	-0-	-1623	-0-	7	1	7010	2	Y	177	173	1
						195	9						
*02	8265 X	6120	-0-	-2145	-0-	9	1	5912	2	Y	181	172	1
						199	9						
03	8835 X	6089	-0-	-2746	-0-	9	1	5896	2	Y	167	173	1
						184	9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4464 X	2041	-0-	-2423	-0-	234 1	1772 2	Y	32	51 1		25
							35 9						
11		4260 X	2667	-0-	-1593	-0-	695 1	1939 2	Y	30	34 1		21
							33 9						
12		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	805 1	1741 2	Y	35	21 1		35
							39 9						
*01		1426 X	1225	-0-	-201	-0-	413 1	794 2	Y	16	40 1		11
							18 9						
*02		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	742 1	766 2	Y	38	17 1		32
							42 9						
*03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	945 1	2179 2	Y	76	42 1		66
							84 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613	
10		2945 X	2667	-0-	-278	-0-	3 1	2570 2	Y	85	87 1		6
							94 9						
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	4 1	3050 2	Y	104	93 1		17
							114 9						
12		2883 X	2776	-0-	-107	-0-	4 1	2675 2	Y	88	97 1		8
							97 9						
*01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	4 1	2821 2	Y	98	97 1		9
							108 9						
*02		3074 X	2710	-0-	-364	-0-	5 1	2586 2	Y	108	102 1		15
							119 9						
03		3286 X	2753	-0-	-533	-0-	5 1	2635 2	Y	103	106 1		12
							113 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 -	9606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	4	1	2826	2	Y	96	80 1
							106	9					16
12		T. A.	5267	-0-	5267	5267	183	9	5077	2	Y	166	167 1
							7	1					15
*01		T. A.	110	-0-	110	5377	106	2	4	9	Y	4	19 1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5377					Y	-0-	
*03		7298 X	1921	-0-	-5377	-0-	1921	2			Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 -	9732
10		233244 X	166399	-0-	-66845	-0-	151	1	162158	2	Y	3718	3894 1
							4090	9					269
11		210870 X	141666	-0-	-69204	-0-	103	1	138822	2	Y	2492	2349 1
							2741	9					412
12		163401 X	124726	-0-	-38675	-0-	80	1	122548	2	Y	1907	2144 1
							2098	9					175
*01		163401 X	126961	-0-	-36440	-0-	82	1	124700	2	Y	1981	1979 1
							2179	9					177
*02		152859 X	110674	-0-	-42185	-0-	72	1	108987	2	Y	1468	1445 1
							1615	9					200
03		163401 X	103318	-0-	-60083	-0-	66	1	101854	2	Y	1271	1327 1
							1398	9					144

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 -	8798
10		19437 X	14893	-0-	-4544	-0-	17	1	14407	2	Y	426	510 1
							469	9					31
11		12270 X	6558	-0-	-5712	-0-	5	1	6407	2	Y	133	142 1
							146	9					22
12		12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	10	1	12171	2	Y	243	243 1
							267	9					22
*01		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6	1	6659	2	Y	138	148 1
							152	9					12
*02		2262 X	810	-0-	-1452	-0-	1	1	790	2	Y	17	27 1
							19	9					2
03		2418 X	972	-0-	-1446	-0-	1	1	950	2	Y	19	19 1
							21	9					2

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 -	8814
10		21514 X	15130	-0-	-6384	-0-	63	1	14673	2	Y	358	374 1
							394	9					26
11		20160 X	15408	-0-	-4752	-0-	79	1	14790	2	Y	490	435 1
							539	9					81
12		16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	92	1	15768	2	Y	504	539 1
							554	9					46
*01		17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	97	1	17086	2	Y	574	569 1
							631	9					51
*02		13485 X	11764	-0-	-1721	-0-	78	1	11183	2	Y	457	446 1
							503	9					62
*03		16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	101	1	15653	2	Y	593	588 1
							652	9					67

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969												
10		1364 N	1048	-0-	-316	-0-	133	1	915	3	Y	-0-
11		1260 N	584	-0-	-676	-0-	82	1	502	3	Y	-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	84	1	524	3	Y	-0-
01		1054 N	904	-0-	-150	-0-	118	1	786	3	Y	-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	104	1	718	3	Y	-0-
*03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	Y	-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LOGAS ENERGY, LLC				505860						
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 6433 - 6440
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576 PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654 PERF. 7323 - 7338
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569 PERF. 6171 - 6181
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7489 - 7500
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874 PERF. 8451 - 8480
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-	-0-
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-	-0-
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	-0-	-0-
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-	-0-
*02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
DETIJERINA, H. C.				WELL #: 104	RRCID -> 067217	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 6968	- 6975						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, E. G				WELL #: 20	RRCID -> 074454	COMPL. DATE 02/02/1995	TOTAL DEPTH 11864	PERF. 10481	- 10920						
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1388 3	46 9	Y	42	41 1					36
11	1230 N	693	-0-	-537	-0-	3 1	647 3	Y	39	40 1					35
						43 9									
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1942 3	42 9	Y	38	37 1					36
01	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	1112 3	39 9	Y	35	29 1					42
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1269 3	34 9	Y	31	30 1					43
*03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2382 3	42 9	Y	38	36 1					45

DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 44	RRCID -> 078406	COMPL. DATE 08/11/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7238	- 7249						
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	104 1	377 3	Y	-0-						24
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	122 1	429 3	Y	-0-						24
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97 1	409 3	Y	-0-						24
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	67 1	461 3	Y	-0-						24
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	57 1	445 3	Y	-0-						24
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	75 1	485 3	Y	-0-						24

CANALES, A. T.				WELL #: 54	RRCID -> 078856	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9922	- 10374						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CANALES, A. T.				WELL #: 23	RRCID -> 093346	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9350	- 9426						
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	244 3	46 9	Y	42	71 1					5
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	1 1	114 3	Y	39	40 1					4
						43 9									
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	38	37 1					5
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	35	29 1					11
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	31	30 1					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	36 1					14

CANALES, A. T.				WELL #: 55	RRCID -> 103567	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10683	PERF. 9389	- 9976						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626			
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	Y	-0-	13	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	13	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-	13	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-	13	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-	13	
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	Y	-0-	13	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, A.T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854			
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
CANALES, A.T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126			
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002			
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1141	3	46	9	Y	42	41	1	65
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	39	40	1	64
							43	9							
12	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	1039	3	42	9	Y	38	37	1	65
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1233	3	39	9	Y	35	29	1	71
02	1102	X	942	-0-	-160	-0-	908	3	34	9	Y	31	30	1	72
03	1178	X	930	-0-	-248	-0-	888	3	42	9	Y	38	36	1	74

CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 - 10059			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10202 - 10426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583		
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	559	3	23	9	Y	21	20	1	34
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	20	20	1	34
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	9							
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	657	3	21	9	Y	19	18	1	35
02	551 N	308	-0-	-243	-0-	561	3	19	9	Y	17	15	1	37
03	682 N	199	-0-	-483	-0-	290	3	18	9	Y	16	15	1	38
						178	3	21	9	Y	19	18	1	39

CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10142 - 10202		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7816 - 7821		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC													//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.													WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9712 - 9719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

CANALES, A. T.													WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

CANALES, A. T.													WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

CANALES, A. T.													WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8072 - 8084	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

CANALES, A. T.													WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268	
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1407	3	46	9	Y	42	41	1	54								
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	Y	39	40	1	53								
						43	9															
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1215	3	42	9	Y	38	37	1	54								
01	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	967	3	39	9	Y	35	29	1	60								
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	3	34	9	Y	31	30	1	61								
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1851	3	42	9	Y	38	36	1	63								

CANALES, E.G.													WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10331 - 10500	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-								
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			-0-								
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-								
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-								
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-								
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			-0-								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A.T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3		Y	-0-		36
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-		36
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		36
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		36
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59 3		Y	-0-		36
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-		36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 1	183 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	227	-0-	227	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	218	-0-	218	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	130	-0-	130	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
*03	728 X	153	-0-	-575	-0-	153 3		Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814			
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 3		Y	-0-		15
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		15
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		15
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		15
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		15
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		15

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481			
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	1 1	236 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720			
10	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	1 1	234 3	Y	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8612 - 8621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	Y	21	20 1	14
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	1	1	264	3	Y	20	20 1	14
						22	9						
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	322	3	21	9	Y	19	19 1	14
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	474	3	19	9	Y	17	15 1	16
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	244	3	18	9	Y	16	15 1	17
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	224	3	21	9	Y	19	18 1	18

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7434 - 7443			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	190	173	1	18	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	179	169	1	28	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	169	1	32	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	133	1	58	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	142	135	1	65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	174	166	1	73	

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059			
10	651 X	137	-0-	-514	-0-	114	2	23	9	Y	21	20 1	22
11	270 X	193	-0-	-77	-0-	1	1	170	2	Y	20	20 1	22
						22	9						
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	Y	19	19 1	22
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	238	2	19	9	Y	17	15 1	24
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16	15 1	25
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	191	2	21	9	Y	19	18 1	26

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		89 C	RRCID ->	181618	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7102 - 7123	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #:		94	RRCID ->	203717	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF. 9934 - 10008	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		108	RRCID ->	213827	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8126 - 8168	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		109	RRCID ->	214599	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8472 - 8503	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10333 - 10370	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CANALES, E. G.		WELL #:		39	RRCID ->	222863	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.10244 - 10272	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176 - 10593	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	20	1	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20	1	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	19	1	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	15	1	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16	1	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	19	1	7

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3			Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3			Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3			Y	-0-			-0-
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	15 3	23 9		Y	21	20 1		52
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	20	20 1		52
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	159 3	21 9		Y	19	19 1		52
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120 3	19 9		Y	17	15 1		54
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	94 3	18 9		Y	16	15 1		55
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	118 3	21 9		Y	19	18 1		56

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

10	589 N	344	-0-	-245	-0-	298 3	46 9		Y	42	41 1		24
11	330 N	142	-0-	-188	-0-	99 3	43 9		Y	39	40 1		23
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	411 3	42 9		Y	38	37 1		24
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	401 3	39 9		Y	35	29 1		30
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	373 3	34 9		Y	31	30 1		31
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	317 3	42 9		Y	38	36 1		33

CANALES, A. T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

10	2201 X	1539	-0-	-662	-0-	1493 3	46 9		Y	42	41 1		62
11	1740 X	1537	-0-	-203	-0-	7 1	1487 3		Y	39	40 1		61
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	43 9							
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1979 3	42 9		Y	38	37 1		62
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1865 3	39 9		Y	35	29 1		68
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2140 3	34 9		Y	31	30 1		69
						2200 3	42 9		Y	38	36 1		71

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC																
CANALES, A. T.																
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 701613																
WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	975	3	46	9	Y	42	41	1		28	
11	1290 N	456	-0-	-834	-0-	2	1	411	3	Y	39	40	1		27	
						43	9									
12	1054 N	273	-0-	-781	-0-	231	3	42	9	Y	38	37	1		28	
01	1023 N	623	-0-	-400	-0-	584	3	39	9	Y	35	29	1		34	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	467	3	34	9	Y	31	30	1		35	
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	654	3	42	9	Y	38	36	1		37	

CANALES, A. T.																
WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894																
10	3224 X	2175	-0-	-1049	-0-	2084	3	91	9	Y	83	82	1		34	
11	3120 X	2100	-0-	-1020	-0-	9	1	2005	3	Y	78	79	1		33	
						86	9									
12	3255 X	357	-0-	-2898	-0-	273	3	84	9	Y	76	74	1		35	
01	2976 X	353	-0-	-2623	-0-	276	3	77	9	Y	70	59	1		46	
02	2784 X	591	-0-	-2193	-0-	523	3	68	9	Y	62	59	1		49	
03	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	426	3	84	9	Y	76	73	1		52	

CANALES, E. G.																
WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306																
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-				73	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-				73	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-				73	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				73	
02	261 N	11	-0-	-250	-0-	11	3			Y	-0-				73	
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-				73	

CANALES, E.G.																
WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CANALES, A. T.																
WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068																
10	1829 N	1324	-0-	-505	-0-	1278	3	46	9	Y	42	41	1		37	
11	1530 N	357	-0-	-1173	-0-	1	1	313	3	Y	39	40	1		36	
						43	9									
12	1643 N	342	-0-	-1301	-0-	300	3	42	9	Y	38	37	1		37	
01	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	971	3	39	9	Y	35	29	1		43	
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	425	3	34	9	Y	31	30	1		44	
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	515	3	42	9	Y	38	36	1		46	

CANALES, A. T.																
WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872																
10	1147 X	969	-0-	-178	-0-	937	3	32	9	Y	29	29	1		2	
11	900 X	859	-0-	-41	-0-	4	1	825	3	Y	27	28	1		1	
						30	9									
12	775 N	421	-0-	-354	-0-	391	3	30	9	Y	27	26	1		2	
01	961 N	694	-0-	-267	-0-	668	3	26	9	Y	24	20	1		6	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	Y	22	21	1		7	
*03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	3	30	9	Y	27	26	1		8	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID ->	262691	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11578	PERF.	10526	-	10548	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	375	3	74	9	Y	67	61	1		6
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	973	3	Y	63	60	1		9
						69	9								
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	837	3	67	9	Y	61	59	1		11
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	964	3	62	9	Y	56	47	1		20
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1085	3	55	9	Y	50	47	1		23
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1129	3	67	9	Y	61	58	1		26

T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283											
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118	-	8189	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.C.B. (RICHARD W-2)				89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7516	-	7543	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.-C.-B. (SANFORD)				89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		52 L	RRCID ->	132230	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6096	-	6308	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293	-	6302	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.

WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

*06	6510 X	1461	-0-	-5049	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
*07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5753	2	50	9	Y	45	45
*08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5055	2	32	9	Y	29	36
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3345	2	14	9	Y	13	21
*10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-	17
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-	17
12	5766 X	2684	-0-	-3082	-0-	2658	2	26	9	Y	24	22
01	5053 X	3686	-0-	-1367	-0-	3657	2	29	9	Y	26	20
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	Y	11	31
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	7737	-0-	-0-	7737	7671	2	66	9	Y	60					60
*08	20513 X	12776	-0-	-0-	-7737	-0-		138	9	Y	125	95	1			90
*09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8920	2	46	9	Y	42	76	1			56
*10	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8918	2	33	9	Y	30	57	1			29
11	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8670	2	28	9	Y	25					54
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3986	2	9	9	Y	8	29	1			33
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-	9	1			24
*02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					28
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	5803	-0-	-0-	5803	5753	2	50	9	Y	45					45
*08	DELO PR	7656	-0-	-0-	7656	13459		73	9	Y	66	57	1			54
*09	22465 X	9006	-0-	-0-	-13459	-0-		86	9	Y	78	76	1			56
*10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5351	2	29	9	Y	26	34	1			48
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5202	2	17	9	Y	15					63
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-	29	1			34
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	2	15	9	Y	14	28	1			20
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	Y	11					31
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860					
STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 150651	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7064	- 7080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID -> 155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6182 - 6195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID -> 155652	COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7369	PERF. 6924 - 6934
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID -> 162754	COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 8005	PERF. 6186 - 6197
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID -> 166739	COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6262 - 6269
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID -> 256165	COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6942 - 6964
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1125	-0-	1125	1125	1115 2	10 9	9	Y	9	9 1	-0-
*10	14B2 EXT	14970	-0-	14970	16095	14864 2	106 9	96	Y	96	96 1	-0-
11	14B2 EXT	14517	-0-	14517	30612	14451 2	66 9	60	Y	60		60
12	14B2 EXT	16152	-0-	16152	46764	15945 2	207 9	188	Y	188	116 1	132
01	14B2 EXT	15929	-0-	15929	62693	15846 2	83 9	75	Y	75	122 1	85
02	14B2 EXT	14084	-0-	14084	76777	14020 2	64 9	58	Y	58		143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76777				Y	NO RPT		143

REMORA OPERATING, LLC				701613								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	31 1	114 3	Y	-0-			2
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24 1	83 3	Y	-0-			2
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	17 1	73 3	Y	-0-			2
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			2
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	12 1	96 3	Y	-0-			2
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	11 1	71 3	Y	-0-			2

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7164 - 7187
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	248 1	900 3	N	-0-			78
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	258 1	902 3	N	-0-			78
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	198 1	836 3	N	-0-			78
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	141 1	964 3	N	-0-			78
02	1131 N	1061	-0-	-70	-0-	120 1	941 3	N	-0-			78
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	157 1	1024 3	N	-0-			78

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	96 1	350 3	Y	-0-			24
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	103 1	361 3	Y	-0-			24
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	82 1	347 3	Y	-0-			24
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	56 1	387 3	Y	-0-			24
02	435 N	428	-0-	-7	-0-	48 1	380 3	Y	-0-			24
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64 1	416 3	Y	-0-			24

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7092 - 7152
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	155 1	561 3	Y	-0-			12
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	161 1	565 3	Y	-0-			12
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	125 1	528 3	Y	-0-			12
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	88 1	603 3	Y	-0-			12
02	696 N	668	-0-	-28	-0-	75 1	593 3	Y	-0-			12
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100 1	647 3	Y	-0-			12

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 6962
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	130	-0-	-87	-0-	28 1	102 3	Y	-0-		2
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	27 1	96 3	Y	-0-		2
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 3	Y	-0-		2
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	9 1	62 3	Y	-0-		2
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	9 1	72 3	Y	-0-		2
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	12 1	76 3	Y	-0-		2

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988				
10		2635 X	1730	-0-	-905	-0-	374 1	1356 3	Y	-0-		65
11		2550 X	1068	-0-	-1482	-0-	237 1	831 3	Y	-0-		65
12		2325 X	759	-0-	-1566	-0-	145 1	614 3	Y	-0-		65
01		1736 X	715	-0-	-1021	-0-	91 1	624 3	Y	-0-		65
02		1624 X	780	-0-	-844	-0-	88 1	692 3	Y	-0-		65
03		1736 X	822	-0-	-914	-0-	110 1	712 3	Y	-0-		65

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	155	1	561	3	Y	-0-					12
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	161	1	565	3	Y	-0-					12
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	126	1	535	3	Y	-0-					12
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	87	1	593	3	Y	-0-					12
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	76	1	594	3	Y	-0-					12
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	648	3	Y	-0-					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	321	1	1164	3	Y	-0-					51
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	322	1	1129	3	Y	-0-					51
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	-0-					51
01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	173	1	1181	3	Y	-0-					51
02	1392 N	1331	-0-	-61	-0-	150	1	1181	3	Y	-0-					51
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	198	1	1291	3	Y	-0-					51

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

10	10067 X	3406	-0-	-6661 B	-0-	396	1	2996	2	N	13	19	1			10
						14	9									
11	3390	2757	-0-	-633 B	-633	725	1	2018	2	N	13	13	1			10
						14	9									
12	3565 #	1697	-0-	-1868	-1868	534	1	1152	2	N	10	10	1			10
						11	9									
*01	3410 N	2538	-0-	-872	-0-	869	1	1669	2	N	-0-	10	1			-0-
*02	3335 #	967	-0-	-2368	-0-	478	1	489	2	N	-0-					-0-
03	3410 #	1364	-0-	-2046	-0-	413	1	951	2	N	-0-					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	173	1			59
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
*12	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19

TOM EAST (14,900)		90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4464 #	3871	-0-	-593	-0-	243	1	3564	3	N	58					77
11	4320 #	3726	-0-	-594	-0-	64	9	3501	3	N	-0-					77
12	4216 #	3616	-0-	-600	-0-	225	1	3350	3	N	35					112
01	4216 #	3530	-0-	-686	-0-	39	9	3296	3	N	-0-					112
02	3944 #	3378	-0-	-566	-0-	234	1	3150	3	N	-0-					112
03	3875 #	2856	-0-	-1019	-0-	227	1	2593	3	N	63					175
						69	9									

SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SANTA FE RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206						
10	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3079	-0-	-701	-0-	96	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3906 X	2655	-0-	-1251	-0-	58	1	2597	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3435	-0-	-471	-0-	61	1	3374	2	Y	-0-					-0-
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	51	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	2460	-0-	-733	-0-	37	1	2423	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	11191 X	9353	-0-	-1838	-0-	444 1	8513 2	Y	360	291 1	382
						396 9					
11	10830 X	9049	-0-	-1781	-0-	273 1	8486 2	Y	264	357 1	289
						290 9					
12	11191 X	8646	-0-	-2545	-0-	182 1	8130 2	Y	304	231 1	362
						334 9					
01	10602 X	10126	-0-	-476	-0-	174 1	9581 2	Y	337	354 1	345
						371 9					
02	9135 X	8941	-0-	-194	-0-	141 1	8490 2	Y	282	301 1	326
						310 9					
03	9362 X	9011	-0-	-351	-0-	133 1	8563 2	Y	286	337 1	275
						315 9					
SANTA FE RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 190028		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960			
10	34069 X	114	-0-	-33955	-0-	6 1	105 2	Y	3	73 1	97
						3 9					
11	32820 X	12373	-0-	-20447	-0-	376 1	11691 2	Y	278	207 1	168
						306 9					
12	25422 X	25422	-0-	-0-	-0-	548 1	24488 2	Y	351	202 1	317
						386 9					
01	29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	512 1	28269 2	Y	505	417 1	405
						556 9					
02	28726 X	28726	-0-	-0-	-0-	462 1	27799 2	Y	423	398 1	430
						465 9					
*03	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	443 1	28609 2	Y	429	475 1	384
						472 9					

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SANTA FE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.14154 -	14516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		9920 X	8456	-0-	-1464	-0-	536	1	7861	3	N	54		153
							59	9						
11		9600 X	9534	-0-	-66	-0-	570	1	8881	3	N	75	172 1	56
							83	9						
12		10354 X	8746	-0-	-1608	-0-	547	1	8089	3	N	100		156
							110	9						
01		10354 X	8611	-0-	-1743	-0-	565	1	7952	3	N	85	223 1	18
							94	9						
02		9686 X	8221	-0-	-1465	-0-	550	1	7586	3	N	77		95
							85	9						
03		9858 X	8853	-0-	-1005	-0-	613	1	8173	3	N	61		156
							67	9						

SANTA FE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	185707	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13856 -	14172	
10		15345 X	14975	-0-	-370	-0-	952	1	13970	3	N	48		134
							53	9						
11		14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	899	1	13990	3	N	90		224
							99	9						
12		15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	978	1	14462	3	N	255	179 1	300
							281	9						
01		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	1028	1	14483	3	N	154	236 1	218
							169	9						
02		14500 X	14200	-0-	-300	-0-	945	1	13044	3	N	192	190 1	220
							211	9						
03		15717 X	14957	-0-	-760	-0-	1038	1	13836	3	N	75	188 1	107
							83	9						

SANTA FE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	186882	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13964 -	14336	
10		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	542	1	7951	3	N	40		67
							44	9						
11		7770 X	7765	-0-	-5	-0-	469	1	7296	3	N	-0-		67
							482	1	7129	3	N	161		228
							177	9						
01		8339 X	7094	-0-	-1245	-0-	461	1	6500	3	N	121	256 1	93
							133	9						
02		7801 X	6650	-0-	-1151	-0-	443	1	6111	3	N	87		180
							96	9						
03		8339 X	7506	-0-	-833	-0-	519	1	6926	3	N	55	188 1	47
							61	9						

SANTA FE RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.14328 -	14748	
10		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	516	1	7569	3	N	65		91
							72	9						
11		8340 X	7651	-0-	-689	-0-	459	1	7152	3	N	36		127
							40	9						
12		8618 X	7966	-0-	-652	-0-	495	1	7322	3	N	135	180 1	82
							149	9						
01		8618 X	8321	-0-	-297	-0-	536	1	7546	3	N	217	60 1	239
							239	9						
02		7627 X	7593	-0-	-34	-0-	513	1	7077	3	N	3	184 1	58
							3	9						
03		8153 X	8014	-0-	-139	-0-	554	1	7384	3	N	69		127
							76	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	21390 X	19626	-0-	-1764	-0-	1247 81	1 9	18298	3	N	74			121
11	20700 X	20314	-0-	-386	-0-	1217 144	1 9	18953	3	N	131	182	1	70
12	21390 X	20134	-0-	-1256	-0-	1268 117	1 9	18749	3	N	106			176
01	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	1404 96	1 9	19783	3	N	87	149	1	114
02	19633 X	19468	-0-	-165	-0-	1304 156	1 9	18008	3	N	142			256
03	20987 X	20162	-0-	-825	-0-	1391 215	1 9	18556	3	N	195	365	1	86
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
10	1147 X	545	-0-	-602	-0-	28 102	1 9	415	3	N	93			112
11	1110 X	781	-0-	-329	-0-	42 86	1 9	653	3	N	78	169	1	21
12	1147 X	1122	-0-	-25	-0-	59 198	1 9	865	3	N	180	182	1	19
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	60 145	1 9	849	3	N	132	97	1	54
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	44 198	1 9	611	3	N	180	106	1	128
03	1116 X	590	-0-	-526	-0-	35 92	1 9	463	3	N	84	109	1	103
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376				
10	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	1219 164	1 9	17893	3	N	149	191	1	60
11	18450 X	17999	-0-	-451	-0-	1075 196	1 9	16728	3	N	178	186	1	52
12	20026 X	17625	-0-	-2401	-0-	1108 129	1 9	16388	3	N	117			169
01	20026 X	17775	-0-	-2251	-0-	1162 238	1 9	16375	3	N	216	348	1	37
02	18734 X	16969	-0-	-1765	-0-	1135 168	1 9	15666	3	N	153			190
03	19282 X	17856	-0-	-1426	-0-	1236 138	1 9	16482	3	N	125	182	1	133
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982				
10	5549 X	4710	-0-	-839	-0-	300 318	1 1	4410	3	N	-0-			18
11	5370 X	5271	-0-	-99	-0-	7 9		4946	3	N	6			24
12	5549 X	5002	-0-	-547	-0-	310 108	1 9	4584	3	N	98			122
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	293 80	1 9	4126	3	N	73	133	1	62
02	5191 X	4735	-0-	-456	-0-	319 14	1 9	4402	3	N	13			75
03	5456 X	5093	-0-	-363	-0-	351 58	1 9	4684	3	N	53	73	1	55

TOM EAST (13,800)		WAGNER OIL COMPANY		SANTA FE RANCH		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		RPT		RPT		891175								
		WELL #:		20		RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	13778 - 13950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM EAST (14,100)		WAGNER OIL COMPANY		SANTA FE RANCH		90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
		RPT		RPT		891175								
		WELL #:		23		RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	14121 - 14958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	5053 #	4879	-0-	-174	-0-	310	1	4556	3	N	12			33
11	5070 #	4592	-0-	-478	-0-	276	1	4298	3	N	16			49
12	5425 #	4805	-0-	-620	-0-	294	1	4349	3	N	147			196
01	5425 #	4851	-0-	-574	-0-	318	1	4479	3	N	49	183	1	62
02	5075 #	4712	-0-	-363	-0-	316	1	4364	3	N	29	72	1	19
*03	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	338	1	4505	3	N	44			63

TOM EAST (N-68)		HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		SANTA FE RANCH		90480 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
		RPT		RPT		411736								
		WELL #:		122		RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	10916 - 11188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	3622 X	3622	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3443	2	Y	-0-		-0-
11	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3248	2	Y	-0-		-0-
12	4464 X	2945	-0-	-1519	B	-0-	64	1	2881	2	Y	-0-		-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-	B	-0-	72	1	3978	2	Y	-0-		-0-
02	3820 X	3820	-0-	-0-	B	-0-	63	1	3757	2	Y	-0-		-0-
03	3627 X	3622	-0-	-5	B	-0-	55	1	3567	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		129		RRCID ->	264564	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	14634	PERF.	11194 - 11226
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2019 - W/O TO 04-287104													

SANTA FE RANCH		WELL #:		116		RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.	13369 - 13393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		J&G OIL & GAS		THIGPEN GAS UNIT		90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
		RPT		RPT		427635								
		WELL #:		2		RRCID ->	067038	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

TOM GRAHAM (3500-C)		//CONT.//		90483 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
J&G OIL & GAS		//CONT.//		427635								
THIGPEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067272	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 3460 - 3465	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM GRAHAM (3540)				90483 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
MOSSER & SHANKS		WELL #:		1	RRCID ->	269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 3538 - 3540	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
MOSSER ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 T	RRCID ->	014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3642 - 3639	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
COOK TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 3772 - 3776	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

TOM GRAHAM (3750)		90483 540		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP.		600775								
BOGGAN, H.D.		WELL #:	6	RRCID ->	064546	COMPL. DATE	10/11/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2020 - P/A 02/11/20										

TOM GRAHAM (5150)		90483 855		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	078735	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758								
TILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5282 - 5291
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758								
TILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5508 - 5520
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 11066 - 11100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8019 - 8172		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8282 - 8298		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5046 - 5054		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GARNER 1054 "C"		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9326 - 9376		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2	Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	52	-0-	-151	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	3	2	9	9	Y	8	10	1			56
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	Y	4	42	1			18
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	2	180	9	Y	164	131	1			51
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	2	118	9	Y	107	92	1			66
*03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	2	52	9	Y	47	48	1			65

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					58
11		600 N	380	-0-	-220	-0-	371	2	9	9	Y	8	10	1			56
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	Y	4	42	1			18
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	462	2	180	9	Y	164	131	1			51
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	445	2	118	9	Y	107	92	1			66
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	542	2	53	9	Y	48	48	1			66

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12		589 N	539	-0-	-50	-0-	24	1	515	2	N	-0-					-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02		870 N	455	-0-	-415	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					100
11		570 N	523	-0-	-47	-0-	522	2	1	9	N	1					101
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					111
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					111
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					111

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					6
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					6
12		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					6
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					6
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			1
12		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					1
01		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		2
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2	Y	-0-		2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		2
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-		2
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-		2
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-		2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	Y	-0-		4
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 2	Y	-0-		4
12	589 N	318	-0-	-271	-0-	318 2	Y	-0-		4
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352 2	Y	-0-		4
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	344 2	Y	-0-		4
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-		4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958		
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	Y	-0-		9
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2	Y	-0-		9
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2	Y	-0-		9
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	Y	-0-		9
02	667 N	566	-0-	-101	-0-	566 2	Y	-0-		9
03	775 N	634	-0-	-141	-0-	634 2	Y	-0-		9

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		3
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	272 2	Y	-0-		3
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2	Y	-0-		3
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2	Y	-0-		3
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		3
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-		-0-
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	181 2	Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876		
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-	-0-
11	690 N	537	-0-	-153	-0-	537 2		Y	-0-	-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 2		Y	-0-	-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-	-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497 2		Y	-0-	-0-
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	563 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835		
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-	-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-	-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131 2		Y	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
02	290 N	227	-0-	-63	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			1
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		Y	-0-			1
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y	-0-			1
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			1
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			1
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			1
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		Y	-0-			1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			1
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			1
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2		Y	-0-			1
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			1
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2		Y	-0-			1
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	369 2		Y	-0-			1
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2		Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6672 - 6780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-			4
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-			4
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-			4
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-			4
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137 2			Y	-0-			4
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			Y	-0-			4

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-		-0-	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			Y	-0-		-0-	
12	465 N	110	-0-	-355	-0-	110 2			Y	-0-		-0-	
01	434 N	202	-0-	-232	-0-	202 2			Y	-0-		-0-	
02	493 N	187	-0-	-306	-0-	187 2			Y	-0-		-0-	
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-		-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-		-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-		-0-	
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2			Y	-0-		-0-	
02	145 N	95	-0-	-50	-0-	95 2			Y	-0-		-0-	
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2			Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			Y	-0-		3	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2			Y	-0-		3	
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2			Y	-0-		3	
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			Y	-0-		3	
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2			Y	-0-		3	
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-		3	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-		-0-	
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 2			Y	-0-		-0-	
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			Y	-0-		-0-	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			Y	-0-		-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-		-0-	
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2			Y	-0-		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-		3	
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2			Y	-0-		3	
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2			Y	-0-		3	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2			Y	-0-		3	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-		3	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2			Y	-0-		3	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-		134	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9		Y	1	100 1	35	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			Y	-0-		35	
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2			Y	-0-		35	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		35	
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2			Y	-0-		35	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	

JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
11	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	Y	-0-	11	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	11	
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	11	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	1	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	1	
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	Y	-0-	1	
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	Y	-0-	1	
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	168	2	Y	-0-	1	
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	Y	-0-	1	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	3	
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2	Y	-0-	3	
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	Y	-0-	3	
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	Y	-0-	3	
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2	Y	-0-	3	
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	3	

JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	Y	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-	2
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	2
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	2
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	Y	-0-	2
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	2
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	Y	-0-	2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	Y	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-	1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	Y	-0-	1
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 58		RRCID -> 196253		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 59		RRCID -> 196610		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	1
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		Y	-0-	1
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-	1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	1
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 49		RRCID -> 197030		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 53		RRCID -> 197670		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y	-0-	-0-
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	145 2		Y	-0-	-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	3
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		Y	-0-	3
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	3
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	3
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	3
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		Y	-0-	3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762		
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		Y	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-	-0-
02	348 N	170	-0-	-178	-0-	170 2		Y	-0-	-0-
03	434 N	256	-0-	-178	-0-	256 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-	-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	235 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 2		Y	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		Y	-0-	-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256 2		Y	-0-	-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	1	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	Y	-0-	1	
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	Y	-0-	1	
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-	1	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	1	
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-	1	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	2	
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	Y	-0-	2	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	2	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	2	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	2	
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	Y	-0-	2	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-	4	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	4	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-	4	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	4	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	4	
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	4	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-	-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780			
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	1	
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	Y	-0-	1	
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	Y	-0-	1	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-	1	
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2	Y	-0-	1	
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-	1	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-	-0-	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2	Y	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-	-0-	
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	11
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	11
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	11
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-	11
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-	11
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	Y	-0-	11

CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	13
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	13
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	13
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	13
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	13
03	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2	Y	-0-	13

GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2	Y	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-	1
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2	Y	-0-	1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	1
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-	1
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	Y	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	34
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	Y	-0-	34
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	34
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	34
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	34
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	Y	-0-	34

GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780		
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	575 2	Y	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	Y	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-		-0-
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		3
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2	Y	-0-		3
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		3
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2	Y	-0-		3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		3
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		1
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		1
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		48
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	1	36 1	13
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	Y	-0-		13
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31 2	Y	-0-		13
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-		Y	-0-		13
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2	Y	-0-		13

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
LONG, J. E.				WELL #: 4	RRCID -> 049505	COMPL. DATE 12/15/1970	TOTAL DEPTH 7204	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARNER, JOHN NANCE				WELL #: 4	RRCID -> 052950	COMPL. DATE 06/02/1972	TOTAL DEPTH 7085	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 813				WELL #: 7	RRCID -> 083026	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 6836 - 6948							
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	22	1	132	3	Y	-0-				-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	11	1	154	3	Y	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-				-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	589	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARNER, JOHN NANCE				WELL #: 6	RRCID -> 111144	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6834 - 6944							
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	3	Y	-0-				-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	3	Y	-0-				-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-				-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	-0-				-0-
02	261 N	143	-0-	-118	-0-	17	1	126	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER				WELL #: 1	RRCID -> 119160	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7110 - 7222							
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	3	Y	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 119704	COMPL. DATE 12/28/1985	TOTAL DEPTH 7228	PERF. 6953 - 7070							
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	107	1	591	3	N	-0-				-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	133	1	802	3	N	-0-				-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	3	N	-0-				-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	N	-0-				-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	129	1	964	3	N	28				28
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	31	9			N	NO RPT				28

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

10	248 N	24	-0-	-224	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	112	1	840	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

10	248 N	226	-0-	-22	-0-	35	1	191	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	30	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	233	-0-	-139	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	27	1	215	3	Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-			2
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	Y	-0-			2
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			2
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	6	8 1		-0-
						7	9							
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	Y	-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	Y	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-				-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	3	Y	-0-				23
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	3	Y	-0-				23
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	72	1	967	3	Y	-0-				23
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2401	3	Y	-0-				23
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	245	1	1833	3	Y	-0-				23
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				23

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	Y	-0-				1
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	83	1	498	3	Y	-0-				1
12	465 N	263	-0-	-202	-0-	18	1	245	3	Y	-0-				1
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	Y	6	7	1		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7	9								
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	57	1	426	3	Y	-0-				-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	6	1	45	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	157	-0-	-122	-0-	24	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	253	-0-	-37	-0-	30	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	6	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

10	465 N	443	-0-	-22	-0-	68	1	375	3	Y	-0-			22
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	63	1	383	3	Y	-0-			22
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	-0-			22
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			22
02	435 N	146	-0-	-289	-0-	16	1	122	3	Y	7	25	1	4
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	8	9			Y	NO RPT			4

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	69 1	308 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	48 1	326 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	42 1	340 3	Y	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 3	Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786			
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	179 1	804 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	92 1	628 3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	583	-0-	-502	-0-	64 1	519 3	Y	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 3	Y	-0-		-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172			
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	22 1	120 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	9 1	54 3	Y	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	6 1	44 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657			
10	589 N	378	-0-	-211	-0-	69 1	309 3	Y	-0-		1
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	71 1	571 3	Y	-0-		1
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46 1	604 3	Y	-0-		1
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		1
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		1

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817			
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35 1	158 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 1	157 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 3	Y	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955			
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13 1	74 3	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	8 1	48 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	28 1	154 3	N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	25 1	153 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	N	-0-		-0-
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	15 1	111 3	N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21 3	Y	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105		
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234 3	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229 3	Y	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254 3	Y	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227		
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	20	1	111 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	16	1	99 3	Y	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133 3	Y	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108 3	Y	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858		
10		217 N	107	-0-	-110	-0-	20	1	87 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78 3	Y	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108 3	Y	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122 3	Y	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232		
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	37	1	206 3	N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172 3	N	-0-			-0-
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382		
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	68	1	375	3	Y	-0-	14
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	60	1	360	3	Y	-0-	14
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-	14
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-	14
02		261 N	238	-0-	-23	-0-	26	1	199	3	Y	12	4
							13	9				22	1
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	4

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-	9
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-	9
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-	9
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-	9
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719													
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	3	Y	-0-	-0-
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	3	Y	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65	3			Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	51 1	228 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	30 1	205 3	Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	14 1	65 3	Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	113 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	9 1	71 3	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18 1	101 3	Y	-0-			14
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	8 1	51 3	Y	-0-			14
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			14
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			14
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	Y	-0-			14
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			14

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375			WELL #:		6	RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7089 - 7122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:		12	RRCID -> 211496		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7338 - 7398			
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	Y	-0-	13	1	2
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			2
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	3	Y	-0-			2
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	Y	8			10
							9	9							
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-			10
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			10

GARNER RANCH 816			WELL #:		1	RRCID -> 211543		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6620 - 6719			
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	Y	-0-			-0-
12		341 N	302	-0-	-39	-0-	33	1	269	3	Y	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
02		319 N	181	-0-	-138	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375			WELL #:		8	RRCID -> 212933		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7134 - 7165			
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:		14	RRCID -> 213651		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7251 - 7281			
10		682 N	200	-0-	-482	-0-	31	1	169	3	Y	-0-	26	1	5
11		450 N	73	-0-	-377	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			5
12		341 N	121	-0-	-220	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			5
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	2			7
							2	9							
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			7
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:		19	RRCID -> 216539		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7291 - 7339			
10		620 N	519	-0-	-101	-0-	80	1	439	3	Y	-0-			5
11		630 N	579	-0-	-51	-0-	82	1	497	3	Y	-0-			5
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	46	1	612	3	Y	-0-			5
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	-0-			5
02		551 N	282	-0-	-269	-0-	33	1	249	3	Y	-0-			5
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:		18	RRCID -> 219282		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5431 - 5436			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		17	RRCID -> 219298		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7274 - 7331			
10		620 N	370	-0-	-250	-0-	57	1	313	3	Y	-0-			3
11		510 N	322	-0-	-188	-0-	46	1	276	3	Y	-0-			3
12		403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	3	Y	-0-			3
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-			3
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-			3
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			3

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		16	RRCID -> 223102		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7283 - 7342			
10		1116 N	974	-0-	-142	-0-	150	1	824	3	Y	-0-			10
11		990 N	845	-0-	-145	-0-	120	1	725	3	Y	-0-			10
12		1054 N	907	-0-	-147	-0-	63	1	844	3	Y	-0-			10
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	Y	-0-			10
02		812 N	591	-0-	-221	-0-	70	1	521	3	Y	-0-			10
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		27	RRCID -> 225121		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7266 - 7296			
10		961 N	873	-0-	-88	-0-	134	1	739	3	Y	-0-			10
11		870 N	839	-0-	-31	-0-	119	1	720	3	Y	-0-			10
12		961 N	870	-0-	-91	-0-	60	1	810	3	Y	-0-			10
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-			10
02		812 N	691	-0-	-121	-0-	81	1	610	3	Y	-0-			10
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			10

LEYENDECKER-KONE 1377 E			WELL #:		22	RRCID -> 235045		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7187 - 7314			
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	130	1	715	3	Y	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	118	1	711	3	Y	-0-			-0-
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	3	Y	-0-			-0-
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	Y	-0-			-0-
02		754 N	646	-0-	-108	-0-	76	1	570	3	Y	-0-			-0-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON 356			WELL #:		4	RRCID -> 235403		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH	7123	PERF. 6874 - 6970			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 816			WELL #:		2	RRCID -> 236711		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6658 - 6763			
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	22	1	148	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	90	-0-	-189	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
02		174 N	38	-0-	-136	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	339 1	1519 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	214 1	1456 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		1891 N	1605	-0-	-286	-0-	177 1	1428 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	97 1	1261 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		1624 N	865	-0-	-759	-0-	865 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728	
10		124 N	11	-0-	-113	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		87 N	16	-0-	-71	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746	
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	14 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	11 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401	
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	109 1	600 3	Y	-0-	-0-	5	
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	109 1	655 3	Y	-0-	-0-	5	
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	56 1	751 3	Y	-0-	-0-	5	
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	67 1	719 3	Y	-0-	-0-	5	
02		725 N	666	-0-	-59	-0-	78 1	588 3	Y	-0-	-0-	5	
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-	5	

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414	
10		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	167 1	921 3	Y	-0-	-0-	9	
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	167 1	1004 3	Y	-0-	-0-	9	
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	78 1	1051 3	Y	-0-	-0-	9	
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	92 1	987 3	Y	-0-	-0-	9	
*02		1131 N	1018	-0-	-113	-0-	120 1	898 3	Y	-0-	-0-	9	
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	-0-	9	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	204	1	914	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	299	-0-	-391	-0-	38	1	261	3	Y	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	113	1	915	3	Y	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

10	124 N	72	-0-	-52	-0-	13	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	118	1	530	3	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	N	-0-			-0-
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	58	1	465	3	N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

10	775 N	743	-0-	-32	-0-	114	1	629	3	Y	-0-	29	1	5
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	104	1	627	3	Y	-0-			5
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	52	1	703	3	Y	-0-			5
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	11			16
						12	9							
*02	696 N	669	-0-	-27	-0-	79	1	590	3	Y	-0-			16
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			16

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	3901	-0-	-1245	-0-	3871	3	30	9	Y	27	18	1		28
11	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5251	3	76	9	Y	69	63	1		34
12	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5139	3	53	9	Y	48	37	1		45
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	Y	60	84	1		21
02	5162 X	4421	-0-	-741	-0-	4314	3	107	9	Y	97	52	1		66
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				66

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

10	5580 X	4823	-0-	-757	-0-	4503	3	320	9	Y	291	133	1		179
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5013	3	406	9	Y	369	372	1		176
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5451	3	371	9	Y	337	241	1		272
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5710	3	228	9	Y	207	394	1		85
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108	9	Y	98	84	1		99
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT				99

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

10	5053 X	3724	-0-	-1329	-0-	3615	3	109	9	Y	99	61	1		88
11	4680 X	3633	-0-	-1047	-0-	3552	3	81	9	Y	74	107	1		55
12	4836 X	3923	-0-	-913	-0-	3783	3	140	9	Y	127	84	1		98
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3735	3	238	9	Y	216	254	1		60
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3523	3	490	9	Y	445	226	1		279
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT				279

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	174	1	552	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	138	1	408	3	Y	-0-				-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	132	1	457	3	Y	-0-				-0-
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	143	1	485	3	Y	-0-				-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	158	1	469	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	137	1	413	3	Y	-0-				-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	209	1	696	3	Y	-0-				-0-
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	142	1	440	3	Y	-0-				-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	175	1	651	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	523	-0-	-283	-0-	114	1	409	3	Y	-0-				-0-
02	551 N	410	-0-	-141	-0-	99	1	311	3	Y	-0-				-0-
03	806 N	390	-0-	-416	-0-	25	1	365	3	Y	-0-				-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	160	1	495	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	152	1	438	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	138	1	464	3	Y	-0-				-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	146	1	482	3	Y	-0-				-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	150	1	431	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	141	1	412	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	110 1	411 3	Y	-0-			4
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	98 1	337 3	Y	-0-			4
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	83 1	342 3	Y	1	5 1		-0-
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	83 1	335 3	Y	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	94 1	326 3	Y	-0-			-0-
*03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	101 1	355 3	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)				WELL #:	1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	84 1	363 3	Y	-0-			31
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	86 1	335 3	Y	-0-			31
12		465 N	384	-0-	-81	-0-	66 1	318 3	Y	-0-			31
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	69 1	322 3	Y	-0-			31
02		406 N	344	-0-	-62	-0-	69 1	275 3	Y	-0-			31
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	76 1	308 3	Y	-0-			31

JOHNS-STOKES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7186 - 7324
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMES, S. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	79 1	247 3	Y	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	82 1	238 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	343	-0-	-29	-0-	77 1	266 3	Y	-0-			-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	75 1	251 3	Y	-0-			-0-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	80 1	233 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	80 1	237 3	Y	-0-			-0-

FLYNN, ERMINE GASS				WELL #:	1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	88 1	345 3	N	-0-			-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	83 1	296 3	N	-0-			-0-
12		403 N	347	-0-	-56	-0-	65 1	282 3	N	-0-			-0-
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	63 1	265 3	N	-0-			-0-
02		377 N	307	-0-	-70	-0-	67 1	240 3	N	-0-			-0-
03		341 N	253	-0-	-88	-0-	54 1	199 3	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	91 1	384 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	443	-0-	-67	-0-	93 1	350 3	Y	-0-			-0-
12		558 N	475	-0-	-83	-0-	83 1	392 3	Y	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	85 1	387 3	Y	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	91 1	353 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	91 1	360 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	120	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	166	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	120	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	181	1	527	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	123	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	125	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	121	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	124	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	131	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	93	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	100	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	88	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	124	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	121	1	346	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	112	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	113	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	63	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	53	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	47	1	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	45	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	46	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	585	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	195	1	565	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	175	1	595	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	178	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	159	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	170	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	115 1	498 3	Y	-0-			4
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	83 1	324 3	Y	-0-			4
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70 1	343 3	Y	1	5 1		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	68 1	317 3	Y	-0-			-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	99 1	398 3	Y	-0-			-0-
						81 1	331 3	Y	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	165 1	536 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	165 1	499 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	628	-0-	-116	-0-	138 1	490 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	151 1	523 3	Y	-0-			-0-
02	638 N	535	-0-	-103	-0-	140 1	395 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	537	-0-	-83	-0-	132 1	405 3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	53 1	176 3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	47 1	146 3	Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46 1	170 3	Y	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	42 1	152 3	Y	-0-			-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	36 1	113 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	31 1	100 3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	146 1	453 3	Y	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	135 1	392 3	Y	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	129 1	430 3	Y	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	129 1	424 3	Y	-0-			-0-
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	121 1	350 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	133 1	390 3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	212 1	642 3	Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	215 1	604 3	Y	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	214 1	710 3	Y	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	204 1	663 3	Y	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	213 1	602 3	Y	-0-			-0-
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	228 1	656 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7561 -	7796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7526 -	7553
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	84	1	341	3	Y	-0-	4
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	106	1	389	3	Y	-0-	4
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	91	1	412	3	Y	1	-0-
						1	9					
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	407	3	Y	-0-	-0-
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	103	1	384	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	100	1	380	3	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 7544 -	7578
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	93	1	405	3	Y	-0-	4
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	-0-	4
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	72	1	358	3	Y	1	-0-
						1	9					
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	75	1	355	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	263	-0-	-172	-0-	53	1	210	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	236	-0-	-198	-0-	46	1	190	3	Y	-0-	-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7006 -	7092
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	112	1	579	3	Y	-0-	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	153	1	751	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	129	1	883	3	Y	-0-	-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	168	1	763	3	Y	-0-	-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	193	1	933	3	Y	-0-	-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	217	1	1112	3	Y	-0-	-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7018 -	7128
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	169	1	1038	3	Y	-0-	-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	158	1	927	3	Y	-0-	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	112	1	900	3	Y	-0-	-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	179	1	963	3	Y	-0-	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	169	1	974	3	Y	-0-	-0-
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	185	1	813	3	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7135 -	7300
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	165	3	Y	1	-0-
						1	9				1	8
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	43	1	175	3	Y	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	181	3	Y	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		435 N	435	-0-	-0-	89 1	346 3	N	-0-			4
11		390 N	390	-0-	-0-	86 1	304 3	N	-0-			4
12		403 N	381	-0-	-22	72 1	308 3	N	1	5 1		-0-
						1 9						
01		434 N	391	-0-	-43	75 1	316 3	N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	91 1	325 3	N	-0-			-0-
*03		383 N	383	-0-	-0-	92 1	291 3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651
10		385 N	385	-0-	-0-	82 1	303 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	323	-0-	-37	74 1	249 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	282	-0-	-90	55 1	227 3	Y	-0-			-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	79 1	316 3	Y	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	98 1	337 3	Y	-0-			-0-
*03		434 N	434	-0-	-0-	96 1	338 3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169
10		434 N	415	-0-	-19	96 1	319 3	N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	106 1	324 3	N	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	95 1	344 3	N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	94 1	333 3	N	-0-			-0-
02		406 N	362	-0-	-44	88 1	274 3	N	-0-			-0-
03		434 N	408	-0-	-26	99 1	309 3	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075
10		783 N	783	-0-	-0-	191 1	592 3	Y	-0-			-0-
11		720 N	688	-0-	-32	178 1	510 3	Y	-0-			-0-
12		859 N	859	-0-	-0-	195 1	664 3	Y	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	188 1	624 3	Y	-0-			-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	197 1	570 3	Y	-0-			-0-
03		868 N	690	-0-	-178	175 1	515 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105
10		733 N	733	-0-	-0-	181 1	552 3	Y	-0-			-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	167 1	470 3	Y	-0-			-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	158 1	527 3	Y	-0-			-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	156 1	510 3	Y	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	170 1	485 3	Y	-0-			-0-
*03		632 N	632	-0-	-0-	162 1	470 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113
10		673 N	673	-0-	-0-	170 1	503 3	Y	-0-			-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	157 1	429 3	Y	-0-			-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	150 1	485 3	Y	-0-			-0-
01		660 N	660	-0-	-0-	158 1	502 3	Y	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	166 1	461 3	Y	-0-			-0-
*03		589 N	589	-0-	-0-	154 1	435 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	733	3	Y	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	225	1	714	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	198	1	743	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	199	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	899 N	864	-0-	-35	-0-	206	1	658	3	Y	-0-			-0-
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	223	1	722	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362		
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	333	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	81	1	309	3	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	69	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	75	1	290	3	Y	-0-			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	317	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	108	1	369	3	Y	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	96	1	393	3	Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-			-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	376	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111		
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	302	1	881	3	Y	1	1 8		-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	324	1	877	3	Y	-0-			-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	303	1	967	3	Y	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	306	1	957	3	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1123	-0-	-37	-0-	301	1	822	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	311	1	865	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	3	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	149	1	394	3	Y	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	149	1	464	3	Y	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	3	Y	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	148	1	396	3	Y	-0-			-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	170	1	462	3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127		
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	213	1	636	3	N	-0-			-0-
11	960 N	798	-0-	-162	-0-	211	1	587	3	N	-0-			-0-
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	202	1	658	3	N	-0-			-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	199	1	634	3	N	-0-			-0-
02	783 N	761	-0-	-22	-0-	201	1	560	3	N	-0-			-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	252	1	716	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
GARNER		WELL #:		12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	99	1	319	3	Y	-0-				-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	88	1	263	3	Y	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	84	1	300	3	Y	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	3	Y	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	94	1	283	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	84	1	257	3	Y	-0-				-0-

GARNER		WELL #:		13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094					
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	102	1	326	3	Y	-0-				-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	99	1	376	3	Y	-0-				-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-				-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	107	1	345	3	Y	-0-				-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	105	1	342	3	Y	-0-				-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207					
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	Y	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	103	1	295	3	Y	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	90	1	302	3	Y	-0-				-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	Y	-0-				-0-
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	80	1	232	3	Y	-0-				-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	97	1	282	3	Y	-0-				-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330					
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	Y	-0-				4
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	254	3	Y	-0-				4
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	3	Y	-0-				4
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	3	Y	-0-				4
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	67	1	266	3	Y	-0-				4
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	65	1	264	3	Y	-0-				4

JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173					
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	225	1	664	3	N	-0-				-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	225	1	618	3	N	-0-				-0-
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	213	1	683	3	N	-0-				-0-
01	899 N	829	-0-	-70	-0-	200	1	629	3	N	-0-				-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	213	1	588	3	N	-0-				-0-
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	225	1	630	3	N	-0-				-0-

GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133					
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	119	1	411	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	131	1	405	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	121	1	444	3	Y	-0-				-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	127	1	457	3	Y	-0-				-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	131	1	408	3	Y	-0-				-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	132	1	418	3	Y	-0-				-0-

JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180					
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	91	1	289	3	N	-0-				-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	100	1	294	3	N	-0-				-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	97	1	334	3	N	-0-				-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	97	1	327	3	N	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	103	1	305	3	N	-0-				-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	115	1	344	3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	236 1	814 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	186 1	592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	176 1	671 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	219 1	811 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	235 1	757 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	237 1	776 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	66 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	166 1	462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	133 1	436 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	220 1	705 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	210 1	589 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	175 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187	
10	744 N	2	-0-	-742	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	182 1	505 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	696	-0-	-110	-0-	162 1	534 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	160 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	610	-0-	-57	-0-	160 1	450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	190 1	541 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	122 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	158 1	445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	144 1	477 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	162 1	526 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	159 1	451 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	176 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	156 1	554 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	672	-0-	-78	-0-	157 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	693	-0-	-113	-0-	141 1	552 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	142 1	539 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	149 1	495 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	153 1	513 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135	
10	589 N	79	-0-	-510	-0-	20 1	59 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	181 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	170 1	553 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	180 1	573 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	174 1	482 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	183 1	516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195	
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	135 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	456	-0-	-204	-0-	106 1	350 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	73 1	282 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	350	-0-	-270	-0-	73 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 N	328	-0-	-107	-0-	76 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	79 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	78	-0-	-480	-0-	19 1	59 3	Y	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	115 1	316 3	Y	-0-			-0-
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	121 1	391 3	Y	-0-			-0-
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	122 1	387 3	Y	-0-			-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	118 1	327 3	Y	-0-			-0-
03		527 N	2	-0-	-525	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217	
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	140 1	408 3	N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	141 1	382 3	N	-0-			-0-
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	132 1	420 3	N	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	137 1	425 3	N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	136 1	372 3	N	-0-			-0-
03		558 N	539	-0-	-19	-0-	143 1	396 3	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154	
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	259 1	782 3	N	-0-			-0-
11		930 N	826	-0-	-104	-0-	217 1	609 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	921	-0-	-102	-0-	215 1	706 3	N	-0-			-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	243 1	784 3	N	-0-			-0-
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	256 1	722 3	N	-0-			-0-
*03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	253 1	724 3	N	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	70 1	226 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	59 1	174 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	51 1	175 3	Y	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	57 1	193 3	Y	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	60 1	179 3	Y	-0-			-0-
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	54 1	164 3	Y	-0-			-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277	
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	63 1	245 3	N	1			9
							1 9						
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	110 1	389 3	N	4			13
							4 9						
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	63 1	273 3	N	5			18
							6 9						
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	51 1	214 3	N	4	20 1		2
							4 9						
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	86 1	308 3	N	2			4
							2 9						
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	64 1	237 3	N	2			6
							2 9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
STOKES		WELL #:		1R	RRCID -> 204478	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347	- 7384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40 1	327 3	Y	-0-			10
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	32 1	238 3	Y	-0-			10
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	32 1	210 3	Y	-0-			10
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	14			24
						15 9						
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39 1	322 3	Y	5			29
						6 9						
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	37 1	277 3	Y	3			32
						3 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 204770	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310	- 7376		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	54 1	436 3	Y	-0-			9
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	60 1	452 3	Y	18	23 1		4
						20 9						
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	67 1	440 3	Y	-0-			4
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	53 1	427 3	Y	2			6
						2 9						
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61 1	501 3	Y	3			9
						3 9						
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59 1	444 3	Y	3			12
						3 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208237	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300	- 7362		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56 1	456 3	Y	-0-			9
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	63 1	473 3	Y	18	23 1		4
						20 9						
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	70 1	460 3	Y	-0-			4
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	56 1	447 3	Y	2			6
						2 9						
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	64 1	524 3	Y	3			9
						3 9						
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61 1	464 3	Y	3			12
						3 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208811	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278	- 7335		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37 1	297 3	Y	2			19
						2 9						
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	41 1	309 3	Y	34	44 1		9
						37 9						
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	46 1	300 3	Y	-0-			9
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	36 1	291 3	Y	3			12
						3 9						
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42 1	341 3	Y	7			19
						8 9						
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40 1	303 3	Y	5			24
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-	16
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	-0-	16
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-	16
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	1	17
						1	9					
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	36	1	295	3	Y	-0-	17
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-	17

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437			
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	3	Y	-0-	16
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	66	1	497	3	Y	-0-	16
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	67	1	441	3	Y	-0-	16
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	58	1	461	3	Y	1	17
						1	9					
02	551 N	546	-0-	-5	-0-	59	1	487	3	Y	-0-	17
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-	17

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342			
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	2	18
						2	9					
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	55	1	411	3	Y	35	9
						39	9			44	1	
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	61	1	400	3	Y	-0-	9
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	3	12
						3	9					
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	7	19
						8	9					
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	53	1	404	3	Y	5	24
						6	9					

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456			
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-	2
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	53	1	396	3	Y	-0-	2
12	620 N	403	-0-	-217	-0-	53	1	350	3	Y	-0-	2
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	-0-	2
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	-0-	2
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	3	Y	-0-	2

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534			
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-	17
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	42	1	317	3	Y	-0-	17
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	43	1	280	3	Y	1	18
						1	9					
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	Y	14	32
						15	9					
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	4	36
						4	9					
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	3	39
						3	9					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
REESE		WELL #:		3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7334 - 7384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	347 3	Y	-0-				8
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	57 1	431 3	Y	-0-				8
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	55 1	360 3	Y	-0-				8
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	41 1	325 3	Y	-0-				8
02		464 N	334	-0-	-130	-0-	36 1	298 3	Y	-0-				8
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	40 1	304 3	Y	-0-				8

STOKES		WELL #:		4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7509 - 7587		
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	59 1	480 3	Y	-0-				10
11		510 N	394	-0-	-116	-0-	46 1	348 3	Y	-0-				10
12		558 N	355	-0-	-203	-0-	47 1	308 3	Y	-0-				10
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	63 1	502 3	Y	14				24
							15 9							
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	58 1	472 3	Y	5				29
							6 9							
*03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	54 1	407 3	Y	2				31
							2 9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7292 - 7435		
10		682 N	558	-0-	-124	-0-	61 1	495 3	N	2				19
							2 9							
11		630 N	621	-0-	-9	-0-	68 1	514 3	N	35	54 1			-0-
							39 9							
12		651 N	586	-0-	-65	-0-	76 1	500 3	Y	9				9
							10 9							
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	61 1	486 3	Y	3				12
							3 9							
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	69 1	569 3	Y	7				19
							8 9							
03		589 N	577	-0-	-12	-0-	67 1	504 3	Y	5				24
							6 9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7320 - 7487		
10		651 N	556	-0-	-95	-0-	61 1	495 3	N	-0-				9
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	68 1	514 3	N	18	27 1			-0-
							20 9							
12		651 N	580	-0-	-71	-0-	76 1	500 3	Y	4				4
							4 9							
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	61 1	486 3	Y	2				6
							2 9							
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	569 3	Y	3				9
							3 9							
03		589 N	574	-0-	-15	-0-	67 1	504 3	Y	3				12
							3 9							

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045		
JAMES TRUST		WELL #:		8										
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	Y	-0-				3
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	Y	-0-				3
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 2	Y	-0-				3
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	Y	-0-				3
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 2	Y	-0-				3
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	26 1	150 2	Y	-0-				3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	7	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

10	372 N	323	-0-	-49	-0-	50	1	273	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	43	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	22	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

10	310 N	268	-0-	-42	-0-	41	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	183	-0-	-177	-0-	26	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	1482	-0-	1482 B	1482	90	1	1390	2	N	2	1	1	1
						2	9							
*01	14B2 EXT	3320	-0-	3320 B	4802	227	1	3093	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	3123	-0-	3123 B	7925	141	1	2982	2	Y	-0-			-0-
*03	10763 X	2838	-0-	-7925 B	-0-	139	1	2699	2	Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	161	1	3059	2	Y	-0-	-0-	
11	2471 X	2471	-0-	-0- B	-0-	130	1	2341	2	Y	-0-	-0-	
12	2263 X	1306	-0-	-957 B	-0-	82	1	1224	2	Y	-0-	-0-	
01	2263 X	1793	-0-	-470 B	-0-	126	1	1667	2	Y	-0-	-0-	
02	2126 X	2126	-0-	-0- B	-0-	99	1	2027	2	Y	-0-	-0-	
03	2263 X	992	-0-	-1271 B	-0-	51	1	941	2	Y	-0-	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104		RRCID -> 160654		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710			
10	20284 X	20284	-0-	-0- B	-0-	1012	1	19191	2	Y	74	101 1	22
						81	9						
11	18090 X	17569	-0-	-521 B	-0-	918	1	16545	2	Y	96	87 1	31
						106	9						
12	18693 X	9811	-0-	-8882 B	-0-	610	1	9151	2	Y	45	59 1	17
						50	9						
01	18693 X	15107	-0-	-3586 B	-0-	1055	1	13983	2	Y	63	62 1	18
						69	9						
02	17487 X	14861	-0-	-2626 B	-0-	700	1	12594	2	Y	77	74 1	21
						1482	4	85	9				
03	18693 X	18279	-0-	-414 B	-0-	930	1	17258	2	Y	83	85 1	19
						91	9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		87		RRCID -> 179573		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510			
10	1922 X	1823	-0-	-99 B	-0-	91	1	1729	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	1990 X	1990	-0-	-0- B	-0-	104	1	1883	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	1829 X	1566	-0-	-263 B	-0-	98	1	1465	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	1829 X	1653	-0-	-176 B	-0-	116	1	1534	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	1914 X	1473	-0-	-441 B	-0-	69	1	1401	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
03	2046 X	1334	-0-	-712 B	-0-	68	1	1265	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11531 - 11573			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	172	1	3267	2	Y	488	343	1	147	
						537	9								
11	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	116	1	2090	2	Y	465	460	1	152	
						512	9								
12	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	147	1	2201	2	Y	422	412	1	162	
						464	9								
01	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	193	1	2555	2	Y	442	475	1	129	
						486	9								
02	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	117	1	2376	2	Y	495	487	1	137	
						545	9								
03	2852 X	1740	-0-	-1112 B	-0-	75	1	1386	2	Y	254	334	1	57	
						279	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		85		RRCID -> 226463		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11450 - 11574			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-		2	38	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10434 - 10456			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11506 - 11543			
10	27559 X	26068	-0-	-1491 B	-0-	1296	1	24588	2	N	167	229	1	50	
						184	9								
11	26670 X	24623	-0-	-2047 B	-0-	1281	1	23083	2	N	235	208	1	77	
						259	9								
12	27559 X	16514	-0-	-11045 B	-0-	1024	1	15344	2	N	133	159	1	51	
						146	9								
01	27311 X	1225	-0-	-26086 B	-0-	85	1	1129	2	Y	10	58	1	3	
						11	9								
02	24679 X	21747	-0-	-2932 B	-0-	1018	1	18639	2	Y	195	144	1	54	
						1875	4	215	9						
*03	26071 X	23483	-0-	-2588 B	-0-	1190	1	22089	2	Y	185	197	1	42	
						204	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 12446		PERF.10528 - 10595			
10	3286 X	3242	-0-	-44 B	-0-	162	1	3080	2	Y	-0-				-0-
11	3180 X	3116	-0-	-64 B	-0-	164	1	2952	2	Y	-0-				-0-
12	3286 X	2613	-0-	-673 B	-0-	163	1	2450	2	Y	-0-				-0-
01	3286 X	2675	-0-	-611 B	-0-	188	1	2487	2	Y	-0-				-0-
02	3045 X	2302	-0-	-743 B	-0-	108	1	2194	2	Y	-0-				-0-
03	3255 X	1948	-0-	-1307 B	-0-	100	1	1848	2	Y	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.// 90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KLEBERG R J JR TR STILLMAN		WELL #: 103		RRCID -> 256678		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	46 1	881 2	Y	3	5 1		1
						3 9						
11	720 N	533	-0-	-187 B	-0-	28 1	502 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
12	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 501		RRCID -> 257654		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370			
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	7 1	132 2	Y	9	10 1		3
						10 9						
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	3 1	47 2	Y	4	6 1		1
						4 9						
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 502		RRCID -> 257983		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374			
10	3503 X	3367	-0-	-136 B	-0-	169 1	3198 2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3191	-0-	-259 B	-0-	168 1	3023 2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	2994	-0-	-571 B	-0-	187 1	2807 2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3053	-0-	-512 B	-0-	214 1	2839 2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	145 1	2948 2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	2273	-0-	-1106 B	-0-	116 1	2157 2	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 101		RRCID -> 258846		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 507		RRCID -> 259643		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332			
10	9672 X	9032	-0-	-640 B	-0-	555 1	8466 2	Y	10	13 1		3
						11 9						
11	9360 X	8531	-0-	-829 B	-0-	380 1	8138 2	Y	12	11 1		4
						13 9						
12	9672 X	7895	-0-	-1777 B	-0-	339 1	7545 2	Y	10	10 1		4
						11 9						
01	9548 X	8829	-0-	-719 B	-0-	464 1	8354 2	Y	10	11 1		3
						11 9						
02	8700 X	8625	-0-	-75 B	-0-	232 1	8380 2	Y	12	12 1		3
						13 9						
*03	9705 X	9705	-0-	-0- B	-0-	398 1	8084 2	Y	1112	716 1		399
						1223 9						

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86		RRCID -> 261761		COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		41230 X	36016	-0-	-5214 B	-0-	1797	1	34092	2	N	115	158	1	35
							127	9							
11		37800 X	33748	-0-	-4052 B	-0-	1765	1	31808	2	N	159	142	1	52
							175	9							
12		39060 X	27073	-0-	-11987 B	-0-	1686	1	25266	2	N	110	120	1	42
							121	9							
01		38130 X	28200	-0-	-9930 B	-0-	1971	1	26117	2	Y	102	114	1	30
							112	9							
02		34568 X	25824	-0-	-8744 B	-0-	1201	1	24496	2	Y	115	113	1	32
							127	9							
*03		36022 X	28965	-0-	-7057 B	-0-	1474	1	27366	2	Y	114	120	1	26
							125	9							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101		RRCID -> 269049		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551				
10		21377 X	21377	-0-	-0- B	-0-	171	1	20639	2	Y	515	736	1	155
							567	9							
11		19463 X	19463	-0-	-0- B	-0-	163	1	18544	2	Y	687	617	1	225
							756	9							
12		18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	173	1	17413	2	Y	550	564	1	211
							605	9							
01		26195 X	18133	-0-	-8062 B	-0-	174	1	17416	2	Y	494	561	1	144
							543	9							
02		22417 X	16909	-0-	-5508 B	-0-	159	1	16130	2	Y	564	552	1	156
							620	9							
03		21390 X	16120	-0-	-5270 B	-0-	176	1	15944	2	Y	-0-	156	1	-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104		RRCID -> 274943		COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76		RRCID -> 275749		COMPL. DATE 05/04/2014			TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2155	-0-	-294	-0-	102 1	1941 2	Y	102 143 1	31
11	2400 N	2064	-0-	-336	-0-	112 9	1810 2	Y	140 125 1	46
12	2387 N	1573	-0-	-814	-0-	100 1	1380 2	Y	92 103 1	35
01	2170 N	1539	-0-	-631	-0-	154 9	1347 2	Y	82 93 1	24
02	2001 N	1639	-0-	-362	-0-	92 1	1452 2	Y	105 100 1	29
03	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	101 9	1142 2	Y	74 86 1	17
						102 1				
						90 9				
						71 1				
						116 9				
						62 1				
						81 9				

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: 7 RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
	PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008									

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

10	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2		N	-0-	-0-
11	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2		N	-0-	-0-
12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		N	-0-	-0-
01	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2		N	-0-	-0-
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-	-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) SOJOURNER DRILLING CORPORATION GUTIERREZ, J.M.				90994 400 800750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
				WELL #:	RRCID ->	115956	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7530 -	7576	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	25 1	1064	2	Y	2	1	8		33
11	DLQ G-10	999	-0-	999	2090	25 1	974	2	Y	-0-				33
12	DLQ G-10	107	-0-	107	2197	25 1	82	2	Y	-0-				33
01	1900 N	25	-0-	-1875	322	25 1			Y	-0-				33
02	397 N	75	-0-	-322	-0-	25 1	49	2	Y	1	1	8		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT				33

GUTIERREZ				WELL #:	4	RRCID ->	117237	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7548 -	7592
10	DLQ G-10	621	-0-	621	621	25 1	596	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	527	-0-	527	1148	25 1	502	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	67	-0-	67	1215	25 1	42	2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	25	-0-	-1215	-0-	25 1			Y	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	25 1	25	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #:	5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7502 -	7550
10	DLQ G-10	1705	-0-	1705	1705	25 1	1680	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	3180	25 1	1450	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	3327	25 1	122	2	Y	-0-				-0-
01	1900 N	25	-0-	-1875	1452	25 1			Y	-0-				-0-
02	1551 N	99	-0-	-1452	-0-	25 1	74	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #:	8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7408 -	7450
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	25 1	19	2	Y	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	25 1	17	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	25 1	1	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1			Y	-0-				-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	25 1	1	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #:	7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	6110 -	6150
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 1			N	-0-				125
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1			N	-0-				125
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 1			N	-0-				125
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1			N	-0-				125
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25 1	12	9	N	11	1	8		135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135

GUTIERREZ, JOSE M.				WELL #:	6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6480 -	6503
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 5		RRCID -> 165318		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 16		RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ENERGY 2000, INC.				251740									
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.	13730 - 13754	

MIDWEST OPERATING, LLC				566530									
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.	13978 - 14028	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513 - 7522	

THE MEDUSA COMPANY				851528									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520 - 14378	

THREE-C OIL AND GAS				857600									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13400 - 13422	

TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059	330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
D AND J OPERATING, LLC				196231									
CAGE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7316	

TRES ENCINOS (7390)		91059 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
CAGE		WELL #:		1 T		RRCID -> 139403		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7352 - 7359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #:		4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7110 - 7112			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)		91298 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
NELSON, A E		WELL #:		8		RRCID -> 203532		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7248 - 7254			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND)		91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #:		1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A			
10	4619	#	3260	-0-	-1359	-0-	90	1	3150	2	Y	18	77	1	26
							20	9							
11	8894	R	8894	-0-	-0-	-0-	300	1	8552	2	Y	38			64
							42	9							
12	4619	#	975	-0-	-3644	-0-	80	1	895	2	Y	-0-	33	1	31
01	7183	R	7183	-0-	-0-	-0-	260	1	6901	2	Y	20			51
							22	9							
02	DLQ	G-10	2443	-0-	2443	2443	100	1	2201	2	Y	129			180
							142	9							
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2443					Y	NO RPT			180

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
DAWSON STATE		WELL #:		1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 11795 - 12561				
10	2635	X	2374	-0-	-261	B	-0-	2372	2	2	9	Y	2		20	
11	2550	X	2210	-0-	-340	B	-0-	2206	2	4	9	Y	4	16	1	8
12	3778	X	3778	-0-	-0-	B	-0-	3777	2	1	9	Y	1		9	
01	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	4	9	Y	4		13	
02	2146	N	2064	-0-	-82	B	-0-	2060	2	4	9	Y	4		17	
03	2790	X	2406	-0-	-384	B	-0-	2402	2	4	9	Y	4	14	1	7

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE				WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580				
10	3193 X	1908	-0-	-1285 B	-0-	1882	2	26	9	Y	24					206
11	3090 X	2574	-0-	-516 B	-0-	2524	2	50	9	Y	45	164	1			87
12	3193 X	2485	-0-	-708 B	-0-	2462	2	23	9	Y	21					108
01	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2488	2	51	9	Y	46					154
02	2494 X	2299	-0-	-195 B	-0-	2249	2	50	9	Y	45					199
03	2666 X	1377	-0-	-1289 B	-0-	1327	2	50	9	Y	45	166	1			78

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE				WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644				
10	496 N	527	-0-	31 B	-3959	527	2			Y	-0-					9
11	480 N	501	-0-	21 B	-3938	501	2			Y	-0-	7	1			2
12	496 N	841	-0-	345 B	-3593	841	2			Y	-0-					2
01	496 N	555	-0-	59 B	-3534	555	2			Y	-0-					2
02	464 N	500	-0-	36 B	-3498	500	2			Y	-0-					2
03	496 N	534	-0-	38 B	-3460	534	2			Y	-0-	2	1			-0-

DAWSON STATE				WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10993 - 11020				
10	6324 X	94	-0-	-6230 B	-0-	21	2	73	9	Y	66	62	1			12
11	5070 X	231	-0-	-4839 B	-0-	156	2	75	9	Y	68	57	1			23
12	6758 X	132	-0-	-6626 B	-0-	55	2	77	9	Y	70	66	1			27
01	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	70	78	1			19
02	6322 X	2770	-0-	-3552 B	-0-	2695	2	75	9	Y	68	67	1			20
03	248 X	78	-0-	-170 B	-0-	3	2	75	9	Y	68	66	1			22

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11429 - 12408				
10	2759 X	1005	-0-	-1754 B	-0-	968	2	37	9	Y	34	31	1			7
11	2280 X	790	-0-	-1490 B	-0-	753	2	37	9	Y	34	29	1			12
12	1303 X	1303	-0-	-0- B	-0-	1264	2	39	9	Y	35	33	1			14
01	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	1223	2	39	9	Y	35	39	1			10
02	1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	1212	2	36	9	Y	33	33	1			10
*03	1450 X	1450	-0-	-0- B	-0-	1413	2	37	9	Y	34	33	1			11

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514 -	11524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	308 2		3 9	Y			145
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2			Y			145
12		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2			Y			145
01		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	291 2		14 9	Y			158
02		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	632 2		10 9	Y			167
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	285 2		7 9	Y			173

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056 -	12052
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605 -	12386
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.11870 -	11990
10		18557 R	18557	-0-	-0-	-0-	496 1	17757 2	N	276	363 1	134
							304 9					
11		18332	18241	-0-	-91	-0-	480 1	17438 2	N	294	369 1	59
							323 9					
12		18755	18097	-0-	-658	-0-	496 1	17269 2	N	302	191 1	170
							332 9					
01		18755	17870	-0-	-885	-0-	496 1	17052 2	N	293	369 1	94
							322 9					
02		17545	16443	-0-	-1102	-0-	464 1	15673 2	N	278	181 1	191
							306 9					
03		18755	17789	-0-	-966	-0-	496 1	16975 2	N	289	369 1	111
							318 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.12266 -	12626
10		33 X	-0-	-0-	-33	-0-				Y	-0-	106
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	106
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	106
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT	106
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.12414 -	13330
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11436	- 12600		
10	29733 X	4800	-0-	-24933	-0-	4538	1	262	9	Y	238	239	1	3
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7301	1	381	9	Y	346	345	1	4
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6556	1	343	9	Y	312	310	1	6
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	4987	1	706	9	Y	642	639	1	9
*02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9775	3	480	9	Y	436	435	1	10
*03	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5533	3	507	9	Y	461	471	1	-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795		
10	15394 X	2232	-0-	-13162	-0-	1775	1	457	9	Y	415	421	1	2
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1877	1	140	9	Y	127	126	1	3
12	3844 X	1724	-0-	-2120	-0-	1319	1	405	9	Y	368	363	1	8
01	2976 X	192	-0-	-2784	-0-	140	1	52	9	Y	47	51	1	4
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2666	3	435	9	Y	395	396	1	3
*03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2029	3	531	9	Y	483	486	1	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611		
10	35219 X	6072	-0-	-29147	-0-	4723	1	1349	9	Y	1226	1244	1	4
11	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	10209	1	1388	9	Y	1262	1261	1	5
12	8370 X	6573	-0-	-1797	-0-	4767	1	1806	9	Y	1642	1644	1	3
01	7130 X	5033	-0-	-2097	-0-	3377	1	1656	9	Y	1505	1504	1	4
02	11223 X	7765	-0-	-3458	-0-	6478	3	1287	9	Y	1170	1164	1	10
03	11997 X	6117	-0-	-5880	-0-	4326	3	1791	9	Y	1628	1638	1	-0-

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282		
10	5913 X	1202	-0-	-4711	-0-	747	1	455	9	Y	414	446	1	92
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1325	1	407	9	Y	370	455	1	7
12	1457 X	1201	-0-	-256	-0-	599	1	602	9	Y	547	550	1	4
01	1209 X	736	-0-	-473	-0-	353	1	383	9	Y	348	351	1	1
02	1682 X	838	-0-	-844	-0-	452	3	386	9	Y	351	352	1	-0-
03	1798 X	772	-0-	-1026	-0-	298	3	474	9	Y	431	431	1	-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12758	- 13980		
10	3274 X	417	-0-	-2857	-0-	232	1	185	9	Y	168	169	1	5
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-	4	1	1
12	868 X	217	-0-	-651	-0-	217	1			Y	-0-			1
01	651 X	104	-0-	-547	-0-	104	1			Y	-0-			1
02	609 X	182	-0-	-427	-0-	182	3			Y	-0-			1
03	403 X	161	-0-	-242	-0-	161	3			Y	-0-			1

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 12919	PERF. 13672	- 13704			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		21078 X	4353	-0-	-16725	-0-	3840 1	513 9	Y	466	434 1	97
11		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15234 1	628 9	Y	571	528 1	140
12		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	5615 1	615 9	Y	559	568 1	131
01		4340 X	3773	-0-	-567	-0-	3290 1	483 9	Y	439	409 1	161
02		14703 X	8275	-0-	-6428	-0-	7860 3	415 9	Y	377	366 1	172
03		15717 X	4885	-0-	-10832	-0-	4470 3	415 9	Y	377	437 1	112

TURKEY CREEK (5370)				91832 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC				945921								
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)				91832 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC				945921								
JOHNS, C.D.		WELL #:		3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURKEY CREEK (4600)				91832 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC				945921								
BLACKNALL, J.C.		WELL #:		7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)				91952 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
MERTZ ENERGY LLC				561386								
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 8 C	RRCID -> 282245	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 5986	PERF. 5104	- 5829			
10		6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	5839 2	450 9	N	409	369 1	83
11		2970 #	2869	-0-	-101	-0-	2599 2	270 9	N	245	190 1	138
12		6634 #	2591	-0-	-4043	-0-	2319 2	272 9	N	247	340 1	45
01		6634 #	604	-0-	-6030	-0-	376 2	228 9	N	207	180 1	72
02		6206 #	2278	-0-	-3928	-0-	1984 2	294 9	N	267	178 1	161
03		6293 #	2247	-0-	-4046	-0-	1910 2	337 9	N	306	358 1	109

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 59		92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		WELL #:	1	RRCID ->	149229	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7566 - 7713					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2018 - W/O TO 04-13827,11/12																

DCR 59		WELL #:		2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7710 - 7754				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57		WELL #:		4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7742 - 7762				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7702 - 7750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7791 - 7818
10	14B2 EXT	200	-0-	200	815	46 4	1 9	150	3	N	4	22
11	815 X	-0-	-0-	-815	-0-					N	-0-	22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7431 - 7441
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.// 92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	188	-0-	188	1649	43	1	145	3	N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1649					N	12	12
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1649					N	-0-	12
01	1649 X	-0-	-0-	-1649	-0-					N	-0-	12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	12

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DCR 57		WELL #: 2		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246				
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	75	1	2068	2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	35	1	1692	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	-0-
01	2139 N	1220	-0-	-919	-0-	32	1	1188	2	Y	-0-	-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	2	Y	-0-	-0-
*03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	Y	-0-	-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494				
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	6	1	270	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	4	1	313	2	Y	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	2	Y	-0-	-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149390	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6660 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
KHE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	169324	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 6644 - 7004		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100		
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	3	105	
						3	9						
11	1560 N	1168	-0-	-392	-0-	24	1	1144	2	Y	-0-	105	
12	1457 N	995	-0-	-462	-0-	13	1	982	2	Y	-0-	11	
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	Y	4	15	
						4	9						
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	2	Y	4	19	
						4	9						
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1416	2	63	9	Y	57	76	
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6773 - 6808		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 2		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764		
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	24 1	671 2	Y	2	104
						2 9				
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	29 1	1413 2	Y	-0-	104
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	13 1	994 2	Y	-0-	11
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21 1	765 2	Y	4	15
						4 9				
02	1189 N	736	-0-	-453	-0-	13 1	719 2	Y	4	19
						4 9				
03	992 N	562	-0-	-430	-0-	527 2	35 9	Y	32	51
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088		
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-	14
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-	2
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-	2
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-	2
02	1537 N	852	-0-	-685	-0-	852 2		Y	-0-	2
03	1519 N	942	-0-	-577	-0-	942 2		Y	-0-	2
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322		
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1563 2	9 9	Y	8	297
11	3810 X	1301	-0-	-2509	-0-	1269 2	32 9	Y	29	326
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4626 2	14 9	Y	13	339
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3170 2	35 9	Y	32	371
02	2697 X	2146	-0-	-551	-0-	2123 2	23 9	Y	21	392
03	4092 X	2364	-0-	-1728	-0-	2356 2	8 9	Y	7	212
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364		
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	48 1	1309 2	Y	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	33 1	1616 2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	20 1	1470 2	Y	-0-	-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	45 1	1686 2	Y	-0-	-0-
02	1595 N	1401	-0-	-194	-0-	24 1	1377 2	Y	-0-	-0-
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7254 - 7304	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		-0-
11	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-		-0-
02	551 N	453	-0-	-98	-0-	453	2			Y	-0-		-0-
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070	
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	198	1	5452	2	Y	22	180 1	21
						24	9						
11	6030 X	5597	-0-	-433	-0-	112	1	5435	2	Y	45		66
						50	9						
12	6138 X	4520	-0-	-1618	-0-	60	1	4405	2	Y	50		116
						55	9						
01	6138 X	5163	-0-	-975	-0-	134	1	4996	2	Y	30		146
						33	9						
02	5742 X	4995	-0-	-747	-0-	80	1	4887	2	Y	25		171
						28	9						
*03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7655	2	34	9	Y	31	165 1	37

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 - 7078	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PESCADITO STATE 1502		WELL #:		1	RRCID ->	256327	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7114 - 7193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 - 7070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1072	2	33	9	Y	30	23	1		25
11	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1007	2	40	9	Y	36	23	1		38
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1340	2	40	9	Y	36	30	1		44
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1188	2	Y	16	28	1		32
						18	9								
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1188	2	Y	42	50	1		24
						46	9								
03	1395 N	939	-0-	-456	-0-	28	1	892	2	Y	17	27	1		14
						19	9								

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776						
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	-0-				30
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	Y	-0-				30
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1100	2	Y	-0-	12	1		18
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	Y	-0-				18
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-				18
03	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-				18

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898						
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-				-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	Y	-0-				-0-
12	713 N	486	-0-	-227	-0-	7	1	479	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	13	1	491	2	Y	-0-				-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	-0-				-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767						
10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	238	1	6552	2	Y	22				182
						24	9								
11	6990 X	6397	-0-	-593	-0-	129	1	6244	2	Y	22				204
						24	9								
12	7223 X	5413	-0-	-1810	-0-	72	1	5320	2	Y	19	191	1		32
						21	9								
01	7223 X	5915	-0-	-1308	-0-	154	1	5748	2	Y	12				44
						13	9								
02	6728 X	4839	-0-	-1889	-0-	79	1	4743	2	Y	15				59
						17	9								
03	6820 X	6604	-0-	-216	-0-	6592	2	12	9	Y	11				70

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478						
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-				51
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	12	1	572	2	Y	-0-				51
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	8	1	565	2	Y	-0-				51
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-				51
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	Y	-0-				51
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	Y	-0-				51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-			23
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-			23
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	9	1	635	2	Y	-0-			23
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-			23
02	754 N	653	-0-	-101	-0-	16	1	637	2	Y	-0-			23
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	17	1	533	2	Y	-0-			23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670					
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	2	Y	-0-			90
11	2850 X	2663	-0-	-187	-0-	54	1	2609	2	Y	-0-			90
12	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	34	1	2469	2	Y	-0-			90
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-			90
02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	62	1	2515	2	Y	-0-			90
03	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	71	1	2273	2	Y	-0-			90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861					
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	Y	10			130
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	Y	10			140
12	2294 N	2076	-0-	-218	-0-	2074	2	2	9	Y	2			142
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2150	2	Y	3			145
						3	9							
02	2320 N	2102	-0-	-218	-0-	51	1	2047	2	Y	4			149
						4	9							
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	Y	-0-			149

KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432					
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-			119
11	3450 X	1469	-0-	-1981	-0-	30	1	1439	2	Y	-0-			119
12	3472 X	1723	-0-	-1749	-0-	23	1	1700	2	Y	-0-			119
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	90	1	3340	2	Y	3			122
						3	9							
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	2	Y	-0-			122
03	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	83	1	2672	2	Y	-0-			122

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)			//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054									
PESCADITO STATE 984			WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6796 - 6808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	165 1	4550 2	Y	12			174
11	5190 X	3277	-0-	-1913	-0-	13 9	3209 2	Y	2			176
12	5363 X	3346	-0-	-2017	-0-	66 1	3292 2	Y	8	152 1		32
01	5363 X	4701	-0-	-662	-0-	2 9	4566 2	Y	12			44
02	4437 X	3417	-0-	-1020	-0-	45 1	3352 2	Y	7			51
03	4743 X	4048	-0-	-695	-0-	122 1	6 9	Y	5			56

KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #: 16		RRCID -> 280382		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 5834 - 5846	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KHA S2			WELL #: 1		RRCID -> 281879		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6940 - 7010	
10	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	354 1	9743 2	Y	6			110
11	14100 X	8024	-0-	-6076	-0-	7 9	7849 2	Y	12			122
12	13981 X	6831	-0-	-7150	-0-	162 1	6727 2	Y	12			134
01	11749 X	4723	-0-	-7026	-0-	13 9	4599 2	Y	1			135
02	10179 X	9625	-0-	-554	-0-	91 1	9379 2	Y	14			149
03	10106 X	7072	-0-	-3034	-0-	123 1	6855 2	Y	5			154

KILLAM & HURD FEE '1181'			WELL #: 1		RRCID -> 282122		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7304 - 7348	
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	94 1	2586 2	Y	7			172
11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	8 9	4376 2	Y	30			202
12	4340 X	2620	-0-	-1720	-0-	91 1	2577 2	Y	7			209
01	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	33 9	3623 2	Y	32	191 1		50
02	4060 X	2059	-0-	-2001	-0-	35 1	1998 2	Y	30			80
03	4340 X	3986	-0-	-354	-0-	28 1	24 9	Y	22			102

ORTIZ RANCH 'D'			WELL #: 1		RRCID -> 283409		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6547 - 6657	
10	34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	34237 2	288 9	Y	262	185 1		164
11	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	29899 2	263 9	Y	239	186 1		217
12	34565 X	27874	-0-	-6691	-0-	27628 2	246 9	Y	224	371 1		70
01	34565 X	25957	-0-	-8608	-0-	25697 2	260 9	Y	236	176 1		130
02	32335 X	22350	-0-	-9985	-0-	22154 2	196 9	Y	178	171 1		137
03	34534 X	21121	-0-	-13413	-0-	20919 2	202 9	Y	184	177 1		144

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	88 1	2409 2	N	83			272
						91 9						
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	55 1	2682 2	N	69			341
						76 9						
12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	24 1	1764 2	N	64	186 1		219
						70 9						
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	69 1	2572 2	N	64	184 1		99
						70 9						
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	50 1	2023 2	N	63			162
						69 9						
*03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	48 1	1527 2	N	48			210
						53 9						

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
10	6231 X	1929	-0-	-4302	-0-	68 1	1861 2	N	-0-			162
11	4590 X	1597	-0-	-2993	-0-	32 1	1565 2	N	-0-			162
12	3472 X	1367	-0-	-2105	-0-	18 1	1332 2	N	15			177
						17 9						
01	2759 X	1362	-0-	-1397	-0-	36 1	1326 2	N	-0-			177
02	2117 X	1133	-0-	-984	-0-	27 1	1106 2	N	-0-			177
03	1922 X	765	-0-	-1157	-0-	23 1	742 2	N	-0-			177

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450
10	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	107 1	2957 2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3154	-0-	-596 B	-0-	64 1	3090 2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	2650	-0-	-822 B	-0-	35 1	2615 2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	2872	-0-	-569 B	-0-	75 1	2797 2	Y	-0-			-0-
02	3045 X	2479	-0-	-566 B	-0-	43 1	2436 2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2832	-0-	-423 B	-0-	2832 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)												
CFO RESOURCES, INC.												
SIETE VELAS												
WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)													
SMITH PRODUCTION INC.													
ALEXANDER, MAUREEN													
WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
10		403 X	351	-0-	-52	-0-	325	2	26	9	N	24	89
11		450 X	339	-0-	-111	-0-	284	2	55	9	N	50	139
12		465 X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-	139
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	70	209
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	13	222
03		341 X	295	-0-	-46	-0-	248	2	47	9	N	43	87
										178	1		

ALEXANDER, MAUREEN													
WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	N	-0-	-0-
01		1767 N	1295	-0-	-472	-0-	139	1	1156	2	N	-0-	-0-
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	-0-	-0-
03		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN													
WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
10		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-	8
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	8
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	1085	2	N	-0-	8
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	N	-0-	8
02		1131 N	1094	-0-	-37	-0-	35	1	1059	2	N	-0-	8
03		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-	8

ALEXANDER, MAUREEN												
WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, MAUREEN													
WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
10		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-	6
11		570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-	6
12		589 N	562	-0-	-27	-0-	58	1	504	2	N	-0-	6
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-	6
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-	6
*03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	6

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

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92678	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.10521	-	11932
10	11160 X	10777	-0-	-383	-0-	10777	2		Y	-0-			25
11	10650 X	10277	-0-	-373	-0-	10277	2		Y	-0-			25
12	11005 X	10663	-0-	-342	-0-	1104	1	9559	2	Y	-0-		25
01	10881 X	10548	-0-	-333	-0-	1131	1	9417	2	Y	-0-		25
02	10092 X	10009	-0-	-83	-0-	322	1	9687	2	Y	-0-		25
03	10788 X	9978	-0-	-810	-0-	9978	2		Y	-0-			25

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7761	-	9310
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)				92768	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914									
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8604	-	8959
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)				92768	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8329	-	9220
10	2015 X	1874	-0-	-141	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
11	1950 X	1712	-0-	-238	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1774	-0-	-241	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
02	1827 X	1669	-0-	-158	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
*03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336	-	9294
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)			92768 570		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
VILLAREAL-ZAPATA GU			WELL #: 3		RRCID -> 179870			COMPL. DATE 08/22/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	Y	-0-			13
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	282	2	Y	1			14
							1	9							
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	Y	-0-			14
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	Y	-0-			14
02		290 N	266	-0-	-24	-0-	20	1	245	2	Y	1			15
							1	9							
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307	2	Y	-0-			15

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
GUEVARA "A" (LAROCA)			WELL #: A 1		RRCID -> 238465			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391				
10		4061 X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			Y	-0-			38
11		3930 X	3370	-0-	-560	-0-	3370	2			Y	-0-			38
12		3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			Y	-0-			38
01		3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3322	2	10	9	Y	9			47
02		3248 X	3020	-0-	-228	-0-	2996	2	24	9	Y	22			69
03		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			Y	-0-			69

LAS PRESAS-GARCIA "A"			WELL #: 5		RRCID -> 244509			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700				
*04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			10
*05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			10
*06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			10
*07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	6	1	4
*08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-			4
*09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			4
*10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			4
*11		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-			4
*12		465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-			4
*01		465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2			Y	-0-			4
*02		377 N	75	-0-	-302	-0-	75	2			Y	-0-			4
03		372 N	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-			4

GUEVARA "A" (LA ROCA)			WELL #: A 2		RRCID -> 249808			COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050				
10		3286 X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			Y	-0-			13
11		3180 X	2752	-0-	-428	-0-	2741	2	11	9	Y	10			23
12		2976 X	2662	-0-	-314	-0-	2662	2			Y	-0-			23
01		2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2615	2	8	9	Y	7			30
02		2668 X	2362	-0-	-306	-0-	2331	2	31	9	Y	28			58
03		2852 X	2568	-0-	-284	-0-	2568	2			Y	-0-			58

SMITH PRODUCTION INC.			789662												
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 6		RRCID -> 282902			COMPL. DATE 10/14/2017			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678				
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			15
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			15
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-			15
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	N	-0-			15
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-			15
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			15

 UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	378	1	4264	2	Y	-0-				17
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	389	1	5118	2	Y	2				19
						2	9								
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	373	1	4718	2	Y	-0-				19
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	403	1	4741	2	Y	-0-				19
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	346	1	4324	2	Y	-0-				19
*03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	369	1	4570	2	Y	6				25
						7	9								

 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	351	1	3959	2	Y	-0-				71
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	316	1	4161	2	Y	32	89	1		14
						35	9								
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	323	1	4091	2	Y	17				31
						19	9								
01	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	323	1	3808	2	Y	27				58
						30	9								
02	4089 X	4027	-0-	-62	-0-	296	1	3701	2	Y	27				85
						30	9								
03	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	310	1	3844	2	Y	28	94	1		19
						31	9								

 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	275	1	3095	2	Y	-0-				13
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	260	1	3419	2	Y	1				14
						1	9								
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	254	1	3216	2	Y	-0-				14
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	251	1	2957	2	Y	-0-				14
02	2929 X	2869	-0-	-60	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-				14
*03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	234	1	2900	2	Y	4				18
						4	9								

 VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

10	2790 X	1899	-0-	-891	-0-	155	1	1744	2	Y	-0-				65
11	2700 X	2453	-0-	-247	-0-	173	1	2276	2	Y	4				69
						4	9								
12	2511 X	2442	-0-	-69	-0-	179	1	2263	2	Y	-0-				69
01	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	167	1	1962	2	Y	-0-				69
02	2378 X	2156	-0-	-222	-0-	159	1	1986	2	Y	10				79
						11	9								
03	2542 X	1891	-0-	-651	-0-	141	1	1750	2	Y	-0-				79

 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

10	589 N	482	-0-	-107	-0-	39	1	443	2	Y	-0-				2
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-				2
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-				2
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-				2
02	551 N	414	-0-	-137	-0-	31	1	383	2	Y	-0-				2
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	29	1	363	2	Y	-0-				2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.// 92768 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
VILLARREAL-ZAPATA		WELL #: 4		RRCID -> 172578		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	775 N	549	-0-	-226	-0-	45 1	504 2	Y	-0-				30
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	61 1	803 2	Y	2				32
						2 9							
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	84 1	1069 2	Y	-0-				32
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	91 1	1070 2	Y	-0-				32
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	89 1	1108 2	Y	5				37
						6 9							
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	82 1	1013 2	Y	-0-				37

GUTIERREZ HEIRS 37		WELL #: 7		RRCID -> 183483		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140				
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	102 1	1151 2	Y	-0-				20
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	86 1	1126 2	Y	-0-				20
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	93 1	1176 2	Y	-0-				20
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	107 1	1256 2	Y	-0-				20
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	89 1	1117 2	Y	-0-				20
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	96 1	1192 2	Y	2				22
						2 9							

FALCON LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 261701		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790				
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	63 1	715 2	N	-0-				46
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	60 1	789 2	N	-0-				46
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	61 1	770 2	N	-0-				46
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62 1	734 2	N	-0-				46
02	812 N	748	-0-	-64	-0-	55 1	693 2	N	-0-				46
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63 1	779 2	N	-0-				46

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 233695		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 242348		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 246186		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	1686	1686	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	970	-0-	970	2656	970	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	4447	1791	2	Y	-0-		-0-
01		3000 N	1351	-0-	-1649	2798	1351	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	1369	-0-	-1531	1267	1369	2	Y	-0-		-0-
*03		2443 N	1176	-0-	-1267	-0-	1176	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

10	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	1500	1500	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	752	-0-	752	2252	752	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3494	1242	2	Y	-0-		-0-
01		3000 N	1141	-0-	-1859	1635	1141	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	1345	-0-	-1555	80	1345	2	Y	-0-		-0-
*03		1269 N	1189	-0-	-80	-0-	1189	2	Y	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	462	1	1465	2	N	-0-	60
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	630	1	1534	2	N	-0-	60
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	630	1	1581	2	N	-0-	60
01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	609	1	1642	2	N	-0-	60
02		2030 N	1950	-0-	-80	-0-	588	1	1362	2	N	-0-	60
03		2170 N	1804	-0-	-366	-0-	588	1	1216	2	N	-0-	60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

10		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	13171	2	94	9	Y	85	95
11		12540 X	4029	-0-	-8511	-0-	4023	2	6	9	Y	5	100
12		16151 X	12709	-0-	-3442	-0-	12668	2	41	9	Y	37	8
01		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	20617	2	74	9	Y	67	75
02		15109 X	4487	-0-	-10622	-0-	4476	2	11	9	Y	10	85
03		13268 X	5837	-0-	-7431	-0-	5795	2	42	9	Y	38	5

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4772	2	18	9	Y	16	16
11		10380 X	7145	-0-	-3235	-0-	7141	2	4	9	Y	4	20
12		10726 X	9102	-0-	-1624	-0-	9088	2	14	9	Y	13	2
01		10726 X	7344	-0-	-3382	-0-	7331	2	13	9	Y	12	14
02		7482 X	6085	-0-	-1397	-0-	6078	2	7	9	Y	6	20
03		9114 X	7914	-0-	-1200	-0-	7885	2	29	9	Y	26	2

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 1604		RRCID ->	247713	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	5471	PERF. 3828 - 3833										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
K&H FEE PORCION													WELL #: 1601	RRCID ->	257256	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 4115 - 4264		
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5207	2	13	9	Y	12				14						
11	16200	X	4857	-0-	-11343	-0-	4855	2	2	9	Y	2				16						
12	16740	X	8728	-0-	-8012	-0-	8718	2	10	9	Y	9	23	1		2						
01	16740	X	4669	-0-	-12071	-0-	4662	2	7	9	Y	6				8						
02	12006	X	2165	-0-	-9841	-0-	2163	2	2	9	Y	2				10						
03	8742	X	1234	-0-	-7508	-0-	1231	2	3	9	Y	3	12	1		1						
VALLEY (NAVARRO)													92975 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC													251741	WELL #: 1		RRCID ->	243095	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF. 8052 - 9372
MARTIN, S. J. "A"													WELL #: 1	RRCID ->	243095	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF. 8052 - 9372		
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				61						
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				61						
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				61						
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				61						
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				61						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61						
BMT "A"													WELL #: 1	RRCID ->	245171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8910 - 8918		
10	DLQ	G-10	793	-0-	793	-0-	793	2			Y	-0-				26						
11	1624	N	831	-0-	-793	-0-	831	2			Y	-0-				26						
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-				26						
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				26						
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-				26						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26						
BMT "B"													WELL #: 1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9880 - 12167		
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				19						
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				19						
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				19						
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				19						
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				19						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19						
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701	WELL #: 1		RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 8626 - 8638
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"													WELL #: 1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 8626 - 8638		
10	9672	X	9325	-0-	-347	-0-	277	1	9048	2	N	-0-				17						
11	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	291	1	8633	2	N	-0-				17						
12	9672	X	9212	-0-	-460	-0-	278	1	8934	2	N	-0-				17						
01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	289	1	8816	2	N	-0-				17						
02	8816	X	8506	-0-	-310	-0-	294	1	8212	2	N	-0-				17						
03	9331	X	9067	-0-	-264	-0-	275	1	8792	2	N	-0-				17						

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	15872 X	7557	-0-	-8315	-0-	224	1	7330	2	N	3
						3	9				78
11	15360 X	5567	-0-	-9793	-0-	182	1	5385	2	N	-0-
12	13981 X	7925	-0-	-6056	-0-	239	1	7686	2	N	-0-
01	13609 X	7231	-0-	-6378	-0-	230	1	7001	2	N	-0-
02	10730 X	5410	-0-	-5320	-0-	187	1	5223	2	N	-0-
*03	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	293	1	9360	2	N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:		5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238		
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	93	1	3023	2	N	-0-
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	100	1	2974	2	N	-0-
12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	72	1	2337	2	N	-0-
01	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2188	2	N	-0-
02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	N	-0-
03	1240 X	564	-0-	-676	-0-	17	1	547	2	N	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359	
10	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	15554	2	53	9	Y	269
11	24360 X	15446	-0-	-8914	-0-	15370	2	76	9	Y	161
12	19747 X	17397	-0-	-2350	-0-	17369	2	28	9	Y	186
01	19747 X	10739	-0-	-9008	-0-	10676	2	63	9	Y	83
02	14935 X	7719	-0-	-7216	-0-	7719	2			Y	83
*03	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22951	2	66	9	Y	143

PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198	-	8210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		214 1	5884 2	Y	-0-			96
11		5910 X	3959	-0-	-1951	-0-		80 1	3879 2	Y	-0-			96
12		6107 X	5113	-0-	-994	-0-		68 1	5045 2	Y	-0-			96
01		6107 X	4849	-0-	-1258	-0-		127 1	4722 2	Y	-0-			96
02		5713 X	3770	-0-	-1943	-0-		64 1	3706 2	Y	-0-			96
03		6107 X	4470	-0-	-1637	-0-		4470 2		Y	-0-			96

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6908	-	6912
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741										
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646	-	6696
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022	-	6054
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649										
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412	-	9440
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313										
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728	-	8982
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 136A			WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE									EOM BALANCE
10	198 N	198 -0- -0- -0-	16 1 181 3 Y					1		3 1		1
11	136 N	136 -0- -0- -0-	10 1 124 3 Y					2		2 1		1
12	258 N	258 -0- -0- -0-	20 1 235 3 Y					3		1 1		3
01	215 N	215 -0- -0- -0-	16 1 197 3 Y					2		2 1		3
02	171 N	171 -0- -0- -0-	13 1 156 3 Y					2		2 1		3
03	248 N	NO RPT -0- -248 -0-	2 9									3

VAQUILLAS 135			WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167		
10	360 N	360 -0- -0- -0-	30 1 327 3 Y					3		7 1		2
11	346 N	346 -0- -0- -0-	26 1 316 3 Y					4		3 1		3
12	355 N	355 -0- -0- -0-	27 1 324 3 Y					4		3 1		4
01	244 N	244 -0- -0- -0-	18 1 223 3 Y					3		3 1		4
02	348 N	299 -0- -49 -0-	22 1 274 3 Y					3		3 1		4
03	341 N	NO RPT -0- -341 -0-	3 9									4

VAQUILLAS 1645			WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281		
10	322 N	322 -0- -0- -0-	27 1 292 3 Y					3		6 1		2
11	304 N	304 -0- -0- -0-	23 1 277 3 Y					4		3 1		3
12	296 N	296 -0- -0- -0-	22 1 271 3 Y					3		3 1		3
01	285 N	285 -0- -0- -0-	21 1 261 3 Y					3		2 1		4
02	290 N	213 -0- -77 -0-	16 1 196 3 Y					1		2 1		3
03	310 N	NO RPT -0- -310 -0-	1 9									3

VAQUILLAS 135			WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053		
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						N		NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1647			WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-						Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-						Y		NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	Y	5 10 1	3
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	44 1	531 3	Y	7 5 1	5
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	499 3	Y	7 6 1	6
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	467 3	Y	6 5 1	7
02	551 N	476	-0-	-75	-0-	35 1	435 3	Y	5 5 1	7
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	6 9		Y	NO RPT	7

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	212 3	Y	2	2
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 9	63 3	Y	1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	3

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554		
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45 1	543 3	Y	6	13
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	527 3	Y	5 8 1	10
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49 1	610 3	Y	7 9 1	8
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43 1	542 3	Y	7 9 1	6
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	39 1	460 3	Y	6	12
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	7 9		Y	NO RPT	12

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360		
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	248 1	2717 3	Y	30 59 1	19
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	33 9	2587 3	Y	33 27 1	25
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	214 1	2665 3	Y	36 27 1	34
01	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	221 1	2499 3	Y	34 27 1	41
02	2813 X	2678	-0-	-135	-0-	40 9	2449 3	Y	27 27 1	41
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	202 1		Y	NO RPT	41

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1629			WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	3	6
						3	9					
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	3 4 1	5
						3	9					
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	3 4 1	4
						3	9					
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	4 5 1	3
						4	9					
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	21	1	240	3	Y	3	6
						3	9					
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	6

KEIDEL-TEJONES 1664			WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845		

10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	388	1	4248	3	Y	46 24 1	30
						51	9					
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	363	1	4400	3	Y	56 44 1	42
						62	9					
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	373	1	4494	3	Y	62 46 1	58
						68	9					
01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	352	1	4356	3	Y	58 46 1	70
						64	9					
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	335	1	4123	3	Y	45 46 1	69
						50	9					
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT	69

VAQUILLAS 1629			WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040		

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	4 6 1	2
						4	9					
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	Y	6 4 1	4
						7	9					
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	5 4 1	5
						6	9					
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	4 4 1	5
						4	9					
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3 3 1	5
						3	9					
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	5

VAQUILLAS 67			WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712		

10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	730	3	Y	8 20 1	5
						9	9					
11	1140 N	569	-0-	-571	-0-	43	1	517	3	Y	8 7 1	6
						9	9					
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	Y	8 6 1	8
						9	9					
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	868	3	Y	13 7 1	14
						14	9					
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	Y	8 9 1	13
						9	9					
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313							
KEIDEL-TEJONES 1664			WELL #:		3	RRCID -> 125311			COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 9318 - 9366
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	T. A.	90	-0-	90	90	7	1	81	3	Y	2	1
						2	9					1
11	T. A.	112	-0-	112	202	8	1	103	3	Y	1	1
						1	9					1
12	T. A.	95	-0-	95	297	7	1	87	3	Y	1	1
						1	9					1
01	362 X	65	-0-	-297	-0-	5	1	59	3	Y	1	1
						1	9					1
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1
						1	9					1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67			WELL #:		4	RRCID -> 125464			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7520 - 8072

10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
						4	1	53	3	Y	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1
						1	9					1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1
						1	9					1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1
						1	9					1
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	1	1
						1	9					1
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES 1664			WELL #:		5	RRCID -> 125960			COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	9563 PERF. 9196 - 9330

10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	1	3
						1	9					1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	1	1
						1	9					1
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	3	2
						3	9					2
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	2	2
						2	9					2
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	3	2
						3	9					3
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	3

KEIDEL-TEJONES "1664"			WELL #:		6	RRCID -> 131281			COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8334 - 8854

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
						3	1	38	3	Y	1	1
11	150 N	42	-0-	-108	-0-	9	1	110	3	Y	1	1
						1	9					1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	1	1
						1	9					1
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	2	2
						2	9					2
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	1	1
						1	9					2
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7484 - 9037		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	942 X	942	-0-	-0-	-0-	69	1	866	3	Y	6			19
11	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	7	9							
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	3	Y	10	12	1	17
01	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	11	9							
02	1131 X	1096	-0-	-35	-0-	83	1	1066	3	Y	12	15	1	14
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	13	9							
						85	1	1070	3	Y	16	17	1	13
						18	9							
						83	1	1001	3	Y	11			24
						12	9							
										Y	NO RPT			24

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE		04/06/1992		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8359 - 8413		
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	755	3	Y	8	17	1	5
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	9	9							
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	10	8	1	7
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	11	9							
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	64	1	777	3	Y	11	8	1	10
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	12	9							
						64	1	792	3	Y	10	8	1	12
						11	9							
						59	1	729	3	Y	8	8	1	12
						9	9							
										Y	NO RPT			12

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 8416 - 9203		
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	6	11	1	4
11	570 X	550	-0-	-20	-0-	7	9							
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	Y	5	5	1	4
01	620 X	375	-0-	-245	-0-	6	9							
02	580 X	465	-0-	-115	-0-	52	1	630	3	Y	9	5	1	8
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	10	9							
						28	1	345	3	Y	2	6	1	4
						2	9							
						34	1	425	3	Y	5	2	1	7
						6	9							
										Y	NO RPT			7

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232 - 8478		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	5	10	1	3
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	6	9							
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	Y	6	5	1	4
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	7	9							
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	37	1	440	3	Y	7	5	1	6
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	8	9							
						37	1	458	3	Y	6	5	1	7
						7	9							
						36	1	441	3	Y	5	5	1	7
						6	9							
										Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	108 1	1185 3	Y	14	16 1	9
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	15 9	990 3	Y	13	12 1	10
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	82 1	716 3	Y	9	10 1	9
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	14 9	709 3	Y	8	7 1	10
02	1044 N	526	-0-	-518	-0-	59 1	484 3	Y	3	6 1	7
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	10 9		Y	NO RPT		7
						57 1					
						9 9					
						3 9					
VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	54 1	588 3	Y	6	13 1	4
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	7 9	577 3	Y	8	6 1	6
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48 1	592 3	Y	8	6 1	8
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	9 9	494 3	Y	7	6 1	9
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	49 1	716 3	Y	10	6 1	13
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	9 9		Y	NO RPT		13
						40 1					
						8 9					
						58 1					
						11 9					
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 8421	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	68 3	Y	2	1 1	1
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 9	72 3	Y	1	1 1	1
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	1	1 1	1
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	1 9	54 3	Y	1	1 1	1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	8 1		Y	NO RPT		1
						1 9					
VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8370 - 8416	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	4					4
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	899	3	Y	10	3	1			11
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	765	3	Y	11	13	1			9
02	522 N	109	-0-	-413	-0-	12	9	99	3	Y	1					10
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1	9			Y	NO RPT					10

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540						
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	3	7	1			2
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	4	3	1			3
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4	9	260	3	Y	3	3	1			3
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	4	3	1			4
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	3	9	216	3	Y	2	2	1			4
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	18	1			Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330						
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1604	3	Y	17	34	1			11
11	1830 N	1541	-0-	-289	-0-	19	9	1406	3	Y	17	15	1			13
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	116	1	1623	3	Y	21	14	1			20
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	19	9	1427	3	Y	19	16	1			23
02	1479 N	1375	-0-	-104	-0-	133	1	1258	3	Y	14	15	1			22
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	23	9			Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9196 - 9422						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9908 - 10215						
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	4920 X	41	-0-	-4879	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	5084 X	40	-0-	-5044	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	4619 X	20	-0-	-4599	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	1160 X	2	-0-	-1158	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 10135 - 10286						
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8015 - 8677						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8830 - 9720						
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1008	3	Y	11	24	1			7
						12	9									
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	3	Y	14	11	1			10
						15	9									
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	89	1	1071	3	Y	14	11	1			13
						15	9									
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	3	Y	14	10	1			17
						15	9									
02	1160 N	1064	-0-	-96	-0-	79	1	972	3	Y	12	11	1			18
						13	9									
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	159	1	1929	3	Y	22	47
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	24	9	1859	3	Y	17	34
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	Y	22	26
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	19	9	1899	3	Y	27	22
02	1972 N	1908	-0-	-64	-0-	151	1	1735	3	Y	22	44
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	30	9			Y	NO RPT	44
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148				
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	N	6	4
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	7	9	478	3	N	8	6
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	6	6
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	5	6
02	522 N	447	-0-	-75	-0-	31	1	411	3	N	2	4
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	6	9			N	NO RPT	4
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912				
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	282	1	3422	3	Y	39	88
11	5280 X	3336	-0-	-1944	-0-	43	9	3056	3	Y	29	61
12	4340 X	3403	-0-	-937	-0-	248	1	3114	3	Y	35	42
01	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	32	9	3392	3	Y	51	42
02	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	269	1	2940	3	Y	39	81
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	56	9			Y	NO RPT	81
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775				
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	9	127	3	Y	1	1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1	1
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	9	101	3	Y	2	2
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	8	1	102	3	Y	1	2
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 3		RRCID -> 196735	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8112	- 8808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	1	3 1		1
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	1 9	29 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	1			1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	119 3	Y	2	1 1		2
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 9	77 3	Y	-0-	1 1		1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	6 1		Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225			
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	77 1	844 3	Y	9	19 1		6
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	10 9	842 3	Y	10	8 1		8
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	70 1	835 3	Y	11	9 1		10
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	11 9	823 3	Y	12	8 1		14
02	899 N	857	-0-	-42	-0-	69 1	782 3	Y	10	9 1		15
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	12 9		Y	NO RPT			15

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	1	1 1		1
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9	194 3	Y	3	2 1		2
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	Y	3	2 1		3
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3 9	206 3	Y	3	2 1		4
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	17 1	177 3	Y	1	2 1		3
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	3 9		Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847			
10	270 X	141	-0-	-129	-0-	11 1	128 3	Y	2	5 1		1
11	270 N	59	-0-	-211	-0-	2 9	55 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	1			1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y	1			2
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	Y	1	1 1		2
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT			2

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133			
BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133			
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC													029657										
RUSSELL - WINCH STATE													WELL #:	3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 -	9392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	5	5	1	4								
							6	9															
11		1020 N	698	-0-	-322	-0-	691	2	7	9	Y	6	6	1	4								
12		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	995	2	25	9	Y	23	23	1	4								
01	DLQ	G-10	937	-0-	937		931	2	6	9	Y	5	5	1	4								
02	DLQ	G-10	703	-0-	703		694	2	9	9	Y	8	8	1	4								
03	DLQ	G-10	678	-0-	678		2318	2	8	9	Y	7	7	1	4								
L. WINCH STATE													WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 -	8856
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
RUSSELL-WINCH													WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 -	8878
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
RUSSELL-WINCH													WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 -	8639
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	168	1	2489	2	Y	10	10	1	12								
							11	9															
11		1920 N	1608	-0-	-312	-0-	1594	2	14	9	Y	13	13	1	12								
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2200	2	55	9	Y	50	50	1	12								
01	DLQ	G-10	1787	-0-	1787		1776	2	11	9	Y	10	10	1	12								
02	DLQ	G-10	1684	-0-	1684		3471	2	20	9	Y	18	18	1	12								
03	DLQ	G-10	1784	-0-	1784		5255	2	1764	2	Y	18	18	1	12								
RUSSELL-WINCH													WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 -	8486
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	15	1	233	2	Y	1	1	1	1								
							1	9															
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1	1								
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1	1								
01	DLQ	G-10	271	-0-	271		269	2	2	9	Y	2	2	1	1								
02	DLQ	G-10	238	-0-	238		509	2	3	9	Y	3	3	1	1								
03	DLQ	G-10	255	-0-	255		764	2	3	9	Y	3	3	1	1								
RUSSELL - WINCH STATE													WELL #:	7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 -	8730
10		3658 X	3380	-0-	-278	-0-	213	1	3153	2	Y	13	13	1	21								
							14	9															
11		3120 X	2077	-0-	-1043	-0-	2058	2	19	9	Y	17	17	1	21								
12		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3366	2	14	9	Y	13	13	1	21								
01	DLQ	G-10	2314	-0-	2314		2300	2	14	9	Y	13	13	1	21								
02	DLQ	G-10	2079	-0-	2079		4393	2	25	9	Y	23	23	1	21								
03	DLQ	G-10	2304	-0-	2304		6697	2	26	9	Y	24	24	1	21								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657													
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	5457	-0-	2357	2357	344 1	5090 2	Y	21	21 1		87
							23 9						
11		3000 N	1923	-0-	-1077	1280	1905 2	18 9	Y	16	16 1		87
12		3100 N	3729	-0-	629	1909	3638 2	91 9	Y	83	83 1		87
01	DLQ	G-10	3516	-0-	3516	5425	3494 2	22 9	Y	20	20 1		87
02	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	8722	3257 2	40 9	Y	36	36 1		87
03	DLQ	G-10	3383	-0-	3383	12105	3344 2	39 9	Y	35	35 1		87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112													
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	491 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2	2 1		1
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	261 2	7 9	Y	6	6 1		1
01	DLQ	G-10	373	-0-	373	373	371 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	DLQ	G-10	338	-0-	338	711	334 2	4 9	Y	4	4 1		1
03	DLQ	G-10	279	-0-	279	990	276 2	3 9	Y	3	3 1		1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376													
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	72 1	1062 2	Y	4	4 1		4
							4 9						
11		810 N	765	-0-	-45	-0-	758 2	7 9	Y	6	6 1		4
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1134 2	4 9	Y	4	4 1		4
01	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	2048	2035 2	13 9	Y	12	12 1		4
02	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	3727	1659 2	20 9	Y	18	18 1		4
03	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	5291	1546 2	18 9	Y	16	16 1		4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934													
10		3100 N	3373	-0-	273	602	212 1	3147 2	Y	13	13 1		27
							14 9						
11		2580 X	1947	-0-	-633	-0-	1929 2	18 9	Y	16	16 1		27
12		2666 X	2661	-0-	-5	-0-	2630 2	31 9	Y	28	28 1		27
01	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	2836	2818 2	18 9	Y	16	16 1		27
02	DLQ	G-10	2687	-0-	2687	5523	2655 2	32 9	Y	29	29 1		27
03	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	8053	2501 2	29 9	Y	26	26 1		27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	8	8	1	85
11		1800 N	1381	-0-	-419	-0-	1369	2	12	9	Y	11	11	1	85
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8	8	1	85
01	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	1152	1144	2	8	9	Y	7	7	1	85
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	2274	1109	2	13	9	Y	12	12	1	85
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	3424	1137	2	13	9	Y	12	12	1	85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640															
10		3100 N	3756	-0-	656	656	237	1	3502	2	Y	15	15	1	7
11		2889 X	2233	-0-	-656	-0-	2212	2	21	9	Y	19	19	1	7
12		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2610	2	66	9	Y	60	60	1	7
01	DLQ	G-10	3166	-0-	3166	3166	3146	2	20	9	Y	18	18	1	7
02	DLQ	G-10	3660	-0-	3660	6826	3616	2	44	9	Y	40	40	1	7
03	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	10516	3648	2	42	9	Y	38	38	1	7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972															
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	144	1	2143	2	Y	9	9	1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-			-0-
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2176	2	55	9	Y	50	50	1	-0-
01	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	1109	1102	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	DLQ	G-10	763	-0-	763	1872	754	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
03	DLQ	G-10	813	-0-	813	2685	804	2	9	9	Y	8	8	1	-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648															
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3220	2	Y	13	13	1	190
11		2790 X	1989	-0-	-801	-0-	1970	2	19	9	Y	17	17	1	190
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3375	2	85	9	Y	77	77	1	190
01	DLQ	G-10	2303	-0-	2303	2303	2289	2	14	9	Y	13	13	1	190
02	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	4669	2337	2	29	9	Y	26	26	1	190
03	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	6639	1948	2	22	9	Y	20	20	1	190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657							
RUSSELL-WINCH		WELL #: 26		RRCID -> 251030		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4929 X	2813	-0-	-2116	-0-	810 1	1991 2	Y	140
						12 9			
11	4770 X	3218	-0-	-1552	-0-	3188 2	30 9	Y	140
12	4650 X	2965	-0-	-1685	-0-	2892 2	73 9	Y	140
01	DLQ G-10	2825	-0-	2825	2825	2807 2	18 9	Y	140
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	5025	2174 2	26 9	Y	140
03	DLQ G-10	2304	-0-	2304	7329	2278 2	26 9	Y	140

RUSSELL WINCH		WELL #: 24		RRCID -> 253015		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233	
10	961 N	705	-0-	-256	-0-	395 1	307 2	Y	202
						3 9			
11	1020 N	390	-0-	-630	-0-	390 2		Y	202
12	682 N	506	-0-	-176	-0-	500 2	6 9	Y	202
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	778 2		Y	202
02	DLQ G-10	599	-0-	599	1377	596 2	3 9	Y	202
03	DLQ G-10	714	-0-	714	2091	710 2	4 9	Y	202

RUSSELL-WINCH		WELL #: 27		RRCID -> 254653		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	130
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130
01	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	1226 2		Y	130
02	DLQ G-10	2733	-0-	2733	3959	2718 2	15 9	Y	130
03	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5799	1830 2	10 9	Y	130

WELHAUSEN, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 256692		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	185
01	DLQ G-10	1574	-0-	1574	1574	1564 2	10 9	Y	185
02	DLQ G-10	3179	-0-	3179	4753	3140 2	39 9	Y	185
03	DLQ G-10	3206	-0-	3206	7959	3170 2	36 9	Y	185

RUSSELL-WINCH		WELL #: 25		RRCID -> 256741		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 23		RRCID -> 258372		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	164
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	164
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	164
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	164
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	164
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	164

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #: 29		RRCID -> 268982		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	143 1	2117 2	Y	9	9 1	51
						10 9					
11	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1513 2	14 9	Y	13	13 1	51
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2012 2	51 9	Y	46	46 1	51
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	2797 2	18 9	Y	16	16 1	51
02	DLQ G-10	2855	-0-	2855	5670	2821 2	34 9	Y	31	31 1	51
03	DLQ G-10	3041	-0-	3041	8711	3007 2	34 9	Y	31	31 1	51
RUSSELL-WINCH		WELL #: 30		RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288			
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	669 1	518 2	Y	5	5 1	52
						6 9					
11	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 2		Y	-0-		52
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266 2	14 9	Y	13	13 1	52
01	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162	1162 2		Y	-0-		52
02	DLQ G-10	1040	-0-	1040	2202	1034 2	6 9	Y	5	5 1	52
03	DLQ G-10	1105	-0-	1105	3307	1098 2	7 9	Y	6	6 1	52
RUSSELL-WINCH		WELL #: 31		RRCID -> 269949		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250			
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	93 1	1364 2	Y	6	6 1	160
						7 9					
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228 2	11 9	Y	10	10 1	160
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1685 2	43 9	Y	39	39 1	160
01	DLQ G-10	1564	-0-	1564	1564	1554 2	10 9	Y	9	9 1	160
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2777	1199 2	14 9	Y	13	13 1	160
03	DLQ G-10	1285	-0-	1285	4062	1271 2	14 9	Y	13	13 1	160
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379			
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1									
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	62 1	681 3	Y	8	14 1	5
						9 9					
11	826 X	826	-0-	-0-	-0-	62 1	754 3	Y	9	7 1	7
						10 9					
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	66 1	791 3	Y	11	8 1	10
						12 9					
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	63 1	781 3	Y	10	8 1	12
						11 9					
02	812 X	799	-0-	-13	-0-	59 1	731 3	Y	8	8 1	12
						9 9					
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		12
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

10		744 N	335	-0-	-409	-0-	25	1	306	3	Y	4					10
							4	9									
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02		319 N	312	-0-	-7	-0-	24	1	284	3	Y	4					7
							4	9									
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

10		992 N	894	-0-	-98	-0-	67	1	819	3	Y	7					18
							8	9									
11		930 N	759	-0-	-171	-0-	56	1	695	3	Y	7	12	1			13
							8	9									
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	521	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	830	3	Y	11					17
							12	9									
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					17

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	3					3
							3	9									
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	2	1			1
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02		174 N	147	-0-	-27	-0-	11	1	134	3	Y	2					4
							2	9									
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1240 X	906	-0-	-334	-0-	891	2	15	9	Y	31
11		1200 X	684	-0-	-516	-0-	670	2	14	9	Y	44
12		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	Y	59
01	DLQ	G-10	942	-0-	942	942	929	2	13	9	Y	71
02	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	2002	1050	2	10	9	Y	80
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2002					Y	80

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806												
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	Y	43
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	Y	45
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	51
01	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	1336	1329	2	7	9	Y	57
02	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	2493	1154	2	3	9	Y	60
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2493					Y	60

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352												
10		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	N	171
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	176
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	N	19
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	N	29
*02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	2	7	9	N	35
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	35

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772												
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	30
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	31
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	34
01	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	1633	1627	2	6	9	Y	39
02	DLQ	G-10	558	-0-	558	2191	555	2	3	9	Y	42
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2191					Y	42

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842												
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	27
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	27
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	27
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	2			Y	27
02	DLQ	G-10	174	-0-	174	384	174	2			Y	27
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	27

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832												
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	99
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	99
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	99
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	99
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31279 X	15026	-0-	-16253	-0-	14654 3	372 9	Y	338	285 1		107
11		17820 X	11427	-0-	-6393	-0-	11203 3	224 9	Y	204	252 1		59
12		15035 X	12551	-0-	-2484	-0-	12444 3	107 9	Y	97	109 1		47
01		15035 X	10456	-0-	-4579	-0-	10342 3	114 9	Y	104	109 1		42
02		14065 X	11098	-0-	-2967	-0-	11090 3	8 9	Y	7	46 1		3
03		15035 X	11436	-0-	-3599	-0-	11427 3	9 9	Y	8	7 1		4

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791	
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66 1	1593 3	Y	-0-		-0-	
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	61 1	1370 3	Y	-0-		-0-	
12	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	57 1	1197 3	Y	2	1 1	1	
							2 9						
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	72 1	1638 3	Y	3	3 1	1	
							3 9						
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	63 1	1481 3	Y	4	5 1	-0-	
							4 9						
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58 1	1293 3	Y	3	2 1	1	
							3 9						

MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11637 - 11756	
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22 1	201 3	N	25		55	
							28 9						
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82 1	904 3	N	-0-	2 1	53	
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	97 1	1386 3	N	-0-	2 1	51	
*11	3000	N	4995	-0-	1995	1995	365 1	4630 3	N	-0-	7 1	44	
*12	3100	N	2863	-0-	-237	1758	194 1	2669 3	N	-0-	11 1	33	
*01	3100	N	2390	-0-	-710	1048	159 1	2231 3	N	-0-	4 1	29	
*02	2942	X	1894	-0-	-1048	-0-	128 1	1766 3	N	-0-		29	
*03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	141 1	1731 3	N	5	7 1	27	
							6 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793	
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2862 3	52 9	Y	47	52 1	9	
11	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3233 3	61 9	Y	55	61 1	3	
12	3875	X	2176	-0-	-1699	-0-	2165 3	11 9	Y	10	13 1	-0-	
01	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	2590	3	12 9	Y	11	10 1	1	
02	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	4550	3	9 9	Y	8	8 1	1	
03	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	6054	3	11 9	Y	10	9 1	2	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9230 - 9270	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1362 3	14 9	Y	13	11 1	7
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	990 3	9 9	Y	8	10 1	5
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1356 3	9 9	Y	8	7 1	6
01	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	-0-	1370 3	9 9	Y	8	8 1	6
02	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	-0-	1290 3	6 9	Y	5	5 1	6
03	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	-0-	4023 3	7 9	Y	6	6 1	6

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477			
10	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1839 3	46 9	Y	42	47 1	8
11	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	2933 3	55 9	Y	50	54 1	4
12	3193	X	2281	-0-	-912	-0-	2279 3	2 9	Y	2	6 1	-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2445 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420			
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424 3	8 9	Y	7	6 1	2
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1308 3	4 9	Y	4	5 1	1
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1368 3	36 9	Y	33	24 1	10
01	1426	X	901	-0-	-525	-0-	861 3	40 9	Y	36	33 1	13
02	1334	X	324	-0-	-1010	-0-	299 3	25 9	Y	23	23 1	13
*03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1794 3	31 9	Y	28	25 1	16

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116			
10	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	1909 3	31 9	Y	28	24 1	4
11	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1437 3	19 9	Y	17	21 1	-0-
12	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	1164 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045			
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	102 1	2460 3	Y	-0-		-0-
11	2910	X	1977	-0-	-933	-0-	84 1	1893 3	Y	-0-		-0-
12	3007	X	1402	-0-	-1605	-0-	64 1	1338 3	Y	-0-		-0-
01	2573	N	2056	-0-	-517	-0-	87 1	1969 3	Y	-0-		-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	95 1	2215 3	Y	-0-		-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	59 1	1302 3	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182			
10	18042	X	11870	-0-	-6172	-0-	466 1	11273 3	Y	119	133 1	20
							131 9					
11	17460	X	9266	-0-	-8194	-0-	386 1	8749 3	Y	119	105 1	34
							131 9					
12	16182	X	8335	-0-	-7847	-0-	379 1	7954 3	Y	2	20 1	16
							2 9					
01	13888	X	8616	-0-	-5272	-0-	365 1	8248 3	Y	3	13 1	6
							3 9					
02	11890	X	7320	-0-	-4570	-0-	300 1	7016 3	Y	4	9 1	1
							4 9					
03	11873	X	7252	-0-	-4621	-0-	313 1	6936 3	Y	3	3 1	1
							3 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	441 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	713 3	10 9	Y	9	8 1		1
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	436 3	11 9	Y	10	9 1		2
02		580 N	477	-0-	-103	-0-	468 3	9 9	Y	8	8 1		2
03		713 N	416	-0-	-297	-0-	406 3	10 9	Y	9	9 1		2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807													
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	53 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530													
10		2635 X	2529	-0-	-106	-0-	165 1	2360 3	N	4	3 1		51
							4 9						
11		2550 X	2110	-0-	-440	-0-	152 1	1930 3	N	25	4 1		72
							28 9						
12		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	160 1	2199 3	N	25	7 1		90
							28 9						
01		2542 N	2185	-0-	-357	-0-	145 1	2025 3	N	14	83 1		21
							15 9						
02		2030 N	1975	-0-	-55	-0-	132 1	1821 3	N	20			41
							22 9						
03		2387 N	2070	-0-	-317	-0-	154 1	1896 3	N	18	7 1		52
							20 9						

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678													
10		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	118 1	2863 3	N	33			121
							36 9						
11		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	116 1	2629 3	N	7	116 1		12
							8 9						
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	97 1	2048 3	N	20			32
							22 9						
01		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	104 1	2347 3	N	14			46
							15 9						
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	80 1	1877 3	N	15			61
							17 9						
*03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	86 1	1910 3	N	50	51 1		60
							55 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	N	16	17	1		4
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	18	9								
12	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	54	1	1219	3	N	15	13	1		6
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	17	9								
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	N	4	5	1		5
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	4	9								
						62	1	1399	3	N	6	6	1		5
						7	9								
						58	1	1349	3	N	7	9	1		3
						8	9								
						51	1	1115	3	N	5	4	1		4
						6	9								
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824						
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	976	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
12	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1152	3	6	9	Y	5	4	1		1
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	3	6	9	Y	5	4	1		2
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	3	4	9	Y	4	4	1		2
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	1		2
ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128						
10	713 N	498	-0-	-215	-0-	33	1	463	3	Y	2				2
11	690 N	315	-0-	-375	-0-	2	9								
12	682 N	86	-0-	-596	-0-	23	1	290	3	Y	2	2	1		2
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	2	9								
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-				2
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-				2
						23	1	318	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
						21	1	251	3	Y	1				3
						1	9								
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142						
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	6	1	1		46
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7	9								
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	N	2	2	1		46
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	2	9								
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	N	2	2	1		46
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	2	9								
						54	1	753	3	N	1	1	1		46
						1	9								
						47	1	651	3	N	1				47
						1	9								
						59	1	726	3	N	25	2	1		70
						28	9								
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172						
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	6	1		1
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	3	8	9	Y	7	7	1		1
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	3	22	9	Y	20	18	1		3
01	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1043	3	23	9	Y	21	19	1		5
02	1276 N	993	-0-	-283	-0-	975	3	18	9	Y	16	16	1		5
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	3	21	9	Y	19	19	1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8757 - 9352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	3	1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1		3
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 10972			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9380			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10038 - 10047			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9659 - 9764			
10	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2379	3	28	9	Y	25	28	1		3
11	2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2308	3	33	9	Y	30	32	1		1
12	2480 N	2122	-0-	-358	-0-	2087	3	35	9	Y	32	31	1		2
01	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2344	3	39	9	Y	35	31	1		6
02	2262 N	2157	-0-	-105	-0-	2127	3	30	9	Y	27	27	1		6
03	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2071	3	35	9	Y	32	31	1		7
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID ->	107704	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10338 - 10516			
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	3	4	9	Y	4	5	1		4
11	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	2573	3	9	9	Y	8	6	1		6
12	2108 N	1741	-0-	-367	-0-	1737	3	4	9	Y	4	8	1		2
01	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	2459	3	4	9	Y	4	4	1		2
02	2494 X	2287	-0-	-207	-0-	2283	3	4	9	Y	4				6
03	2666 X	2054	-0-	-612	-0-	2047	3	7	9	Y	6	8	1		4
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9442 - 9734			
10	8215 X	6935	-0-	-1280	-0-	6840	3	95	9	Y	86	94	1		16
11	7950 X	6713	-0-	-1237	-0-	6603	3	110	9	Y	100	110	1		6
12	7905 X	6332	-0-	-1573	-0-	6269	3	63	9	Y	57	58	1		5
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6898	3	68	9	Y	62	56	1		11
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5904	3	52	9	Y	47	48	1		10
*03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6611	3	62	9	Y	56	55	1		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	253 1	3637 3	Y	24 55 1	8
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	269 1	3410 3	Y	51 33 1	26
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	213 1	2948 3	Y	21 40 1	7
01	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	249 1	3493 3	Y	18 6 1	19
02	3944 X	3280	-0-	-664	-0-	220 1	3025 3	Y	32 26 1	25
03	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	263 1	3225 3	Y	20 14 1	31

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232		
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	163 1	2339 3	Y	9 5 1	11
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	206 1	2618 3	Y	9 6 1	14
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	183 1	2532 3	Y	8 11 1	11
01	3410 X	2550	-0-	-860	-0-	169 1	2375 3	Y	5 4 1	12
02	3190 X	3059	-0-	-131	-0-	206 1	2838 3	Y	14 16 1	10
*03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	240 1	2943 3	Y	12 12 1	10

7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298		
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	71 1	1020 3	N	2 2 1	5
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	70 1	899 3	N	3 2 1	6
12	1209 N	948	-0-	-261	-0-	65 1	881 3	N	2 4 1	4
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	67 1	944 3	N	5 3 1	6
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64 1	871 3	N	2	8
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	75 1	926 3	N	4 5 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5394 X	4741	-0-	-653	-0-	4683 3	58 9	Y		53	45 1		14
11	5040 X	4403	-0-	-637	-0-	4368 3	35 9	Y		32	40 1		6
12	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4664 3	32 9	Y		29	27 1		8
01	4960 X	4903	-0-	-57	-0-	4868 3	35 9	Y		32	31 1		9
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4677 3	22 9	Y		20	21 1		8
*03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4888 3	28 9	Y		25	22 1		11

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729	
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1919 3	13 9	Y		12	10 1		3
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787 3	8 9	Y		7	9 1		1
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2111 3	10 9	Y		9	8 1		2
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1897 3	11 9	Y		10	9 1		3
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733 3	7 9	Y		6	6 1		3
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1743 3	9 9	Y		8	7 1		4

ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699	
10	3751 X	2965	-0-	-786	-0-	193 1	2761 3	Y		10	5 1		14
11	3420 X	2313	-0-	-1107	-0-	168 1	2136 3	Y		8	6 1		16
12	3286 X	2620	-0-	-666	-0-	177 1	2434 3	Y		8	9 1		15
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	174 1	2446 3	Y		5	4 1		16
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	181 1	2496 3	Y		13	16 1		13
*03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	210 1	2584 3	Y		10	10 1		13

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		15	13 1		4
11	T. A.	12	-0-	12	12	2 3	10 9	Y		9	11 1		2
12	47 X	35	-0-	-12	-0-	26 3	9 9	Y		8	8 1		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		9	9 1		2
02	T. A.	27	-0-	27	27	20 3	7 9	Y		6	6 1		2
03	T. A.	51	-0-	51	78	43 3	8 9	Y		7	6 1		3

ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350	
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	13 1	187 3	Y		1	1 1		1
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	79 1	993 3	Y		4	1 1		4
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51 1	697 3	Y		2	3 1		3
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48 1	681 3	Y		-0-	2 1		1
02	1044 N	639	-0-	-405	-0-	43 1	593 3	Y		3	2 1		2
03	744 N	505	-0-	-239	-0-	39 1	464 3	Y		2	2 1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555								
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561								
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	Y	97	53	1			44
						107	9									
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	Y	116	108	1			52
						128	9									
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	125	148	1			29
						138	9									
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	107	79	1			57
						118	9									

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO.,LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1	-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-	-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	3	11	9	Y	10	3
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	3	12	9	Y	11	4
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	4
03	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1581	3	9	9	Y	8	4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
10	37132 X	37132	-0-	-0-	-0-	37132	3			Y	-0-	-0-
11	27502 X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	3			Y	-0-	-0-
12	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	23026	3	11	9	Y	10	3
01	48081 X	20616	-0-	-27465	-0-	20604	3	12	9	Y	11	4
02	44979 X	17748	-0-	-27231	-0-	17740	3	8	9	Y	7	4
03	37138 X	17873	-0-	-19265	-0-	17864	3	9	9	Y	8	4

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	235	3	2	9	Y	2	2
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	3
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	307	3	22	9	Y	20	15
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	207	3	40	9	Y	36	6
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	314	3	17	9	Y	15	13
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	Y	15	16

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124
10	3100 N	4709	-0-	1609	-0-	4846	187	4522	3	Y	-0-	-0-
11	8879 X	4033	-0-	-4846	-0-	171	1	3862	3	Y	-0-	-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	155	1	3247	3	Y	-2	1
01	5456 X	4039	-0-	-1417	-0-	171	1	3865	3	Y	3	1
02	5104 X	3539	-0-	-1565	-0-	145	1	3390	3	Y	4	-0-
03	4712 X	3188	-0-	-1524	-0-	138	1	3047	3	Y	3	1

YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10819 - 11781
10	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	1559	1	22359	3	N	115	46
11	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	1207	1	15291	3	N	159	71
12	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	935	1	12876	3	N	84	50
01	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	813	1	11415	3	N	71	42
02	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	691	1	9517	3	N	59	101
*03	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	694	1	8537	3	N	90	63

VERGARA 1679		WELL #:		1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10292
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	3	12	9	Y	11	3	1	8
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	47	3	21	9	Y	19	23	1	4
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	Y	8	4	1	8
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	48	3	9	9	Y	8	7	1	9

 MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 11080 - 11900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

10	1302 X	645	-0-	-657	-0-	625	3	20	9	Y	18	15	1	5
11	1080 X	371	-0-	-709	-0-	359	3	12	9	Y	11	13	1	3
12	775 N	505	-0-	-270	-0-	475	3	30	9	Y	27	21	1	9
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1030	3	32	9	Y	29	28	1	10
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638	3	21	9	Y	19	19	1	10
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	Y	12	14	1	8

 VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10668 - 10833

10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	62	1	887	3	Y	6	11	1	7
						7	9							
11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	67	1	849	3	Y	13	8	1	12
						14	9							
12	899 X	786	-0-	-113	-0-	53	1	727	3	Y	5	9	1	8
						6	9							
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	55	1	767	3	Y	4	1	1	11
						4	9							
02	899 N	659	-0-	-240	-0-	45	1	607	3	Y	6	6	1	11
						7	9							
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	787	3	Y	5	3	1	13
						6	9							

 LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	3	Y	12	13	1	5
						13	9							
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	175	1	3947	3	Y	11	10	1	6
						12	9							
12	4030 X	3631	-0-	-399	-0-	165	1	3464	3	Y	2	3	1	5
						2	9							
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	4669	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	185	1	4330	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
*03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	177	1	3917	3	Y	3	2	1	4
						3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722		
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1258	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	11	10	1	1
						12	9							
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	1789	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	58	1	1292	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 - 10471		
10	3689 X	3188	-0-	-501	-0-	206	1	2970	3	Y	11	5	1	15
						12	9							
11	3630 X	2953	-0-	-677	-0-	215	1	2727	3	Y	10	7	1	18
						11	9							
12	3751 X	2907	-0-	-844	-0-	196	1	2702	3	Y	8	12	1	14
						9	9							
01	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	220	1	3106	3	Y	6	5	1	15
						7	9							
02	3364 X	3079	-0-	-285	-0-	208	1	2856	3	Y	14	18	1	11
						15	9							
03	3193 X	2560	-0-	-633	-0-	192	1	2357	3	Y	10	10	1	11
						11	9							

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 - 10480		
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	3	7	9	Y	6	7	1	8
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	3	7	9	Y	6	4	1	10
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	Y	8	5	1	13
01	T. A.	1676	-0-	1676	1676	1659	3	17	9	Y	15	23	1	5
02	T. A.	1595	-0-	1595	3271	1588	3	7	9	Y	6	4	1	7
03	T. A.	1896	-0-	1896	5167	1888	3	8	9	Y	7	5	1	9

HIRSCH		WELL #:		1	RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10500 - 11792		
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	59	1	854	3	N	1	1	1	12
						1	9							
11	930 N	681	-0-	-249	-0-	51	1	630	3	N	-0-	2	1	10
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	46	1	630	3	N	4	2	1	12
						4	9							
01	930 N	697	-0-	-233	-0-	46	1	647	3	N	4	1	1	15
						4	9							
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	680	3	N	4			19
						4	9							
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	671	3	N	2	2	1	19
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	3	N	-0-	1 1	58
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	N	1	1 1	58
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	17	1	243	3	N	1	1 1	58
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	17	1	244	3	N	-0-		58
02	406 N	260	-0-	-146	-0-	19	1	241	3	N	-0-		58
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	15	1	179	3	N	1	1 1	58
						1	9						

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8956 - 9408			
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	3	Y	14	15 1	4
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	116	1	2614	3	Y	14	12 1	6
12	2945 X	2513	-0-	-432	-0-	114	1	2397	3	Y	2	4 1	4
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	3	Y	3	4 1	3
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2550	3	Y	5	5 1	3
*03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	125	1	2761	3	Y	3	2 1	4
						3	9						

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9957 - 10612			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLEY		WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9790 - 9802			
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

VERGARA 1679		WELL #: 4ST		RRCID -> 116493		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10225 - 10420			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	1	1 1	1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	9	84	3	Y	1	1 1	1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	2 1	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	1		1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	1		2
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10984 - 11240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11001 - 11754	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9604 - 9618			
10	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	215	1	3083	3	Y	20	43	1	9
						22	9							
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	232	1	2950	3	Y	44	29	1	24
						48	9							
12	3565 X	2483	-0-	-1082	-0-	167	1	2298	3	Y	16	33	1	7
						18	9							
01	3565 X	2672	-0-	-893	-0-	176	1	2482	3	Y	13	5	1	15
						14	9							
02	3335 X	3074	-0-	-261	-0-	206	1	2835	3	Y	30	23	1	22
						33	9							
03	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	234	1	2876	3	Y	18	12	1	28
						20	9							

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 8406 - 9246			
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-			69
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-			69
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-			69
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	3	N	-0-			69
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	8	1	188	3	N	-0-			69
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-			69

BONEBRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9709 - 9986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 - 10352			
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	3	Y	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1253	3	Y	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-			-0-
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					48
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					48
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					48
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					48
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	1					49
						1	9									
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	1	1	1			49
						1	9									

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101								
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928								
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	N	3					95
						3	9									
11	630 N	279	-0-	-351	-0-	12	1	267	3	N	-0-					95
12	651 N	315	-0-	-336	-0-	14	1	301	3	N	-0-					95
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	22	1	491	3	N	-0-					95
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					95
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	3					98
						3	9									

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645								
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	71	-0-	-319	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	222	-0-	-274	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164								
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	159	1	2280	3	Y	15	28	1			3
						17	9									
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	168	1	2134	3	Y	32	19	1			16
						35	9									
12	1767 N	1288	-0-	-479	-0-	86	1	1193	3	Y	8	20	1			4
						9	9									
01	2449 X	1130	-0-	-1319	-0-	75	1	1049	3	Y	5	2	1			7
						6	9									
02	2291 X	1132	-0-	-1159	-0-	76	1	1044	3	Y	11	9	1			9
						12	9									
03	2449 X	1202	-0-	-1247	-0-	90	1	1104	3	Y	7	5	1			11
						8	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1815	3	Y	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	854	-0-	-324	-0-	-0-	39	1	813	3	Y	2	1	1	1
01	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	3	3	1	1
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	4	5	1	-0-
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	3	Y	3	2	1	1

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

10	2945 X	1975	-0-	-970	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2578	-0-	-272	-0-	-0-	110	1	2468	3	Y	-0-			-0-
12	2666 X	1537	-0-	-1129	-0-	-0-	47	1	1490	3	Y	-0-			-0-
01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2098	3	Y	-0-			-0-
02	2494 X	2123	-0-	-371	-0-	-0-	104	1	2019	3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1890	-0-	-776	-0-	-0-	69	1	1821	3	Y	-0-			-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1667	3	Y	31	34	1	6
11	1380 N	965	-0-	-415	-0-	-0-	34	9	892	3	Y	30	27	1	9
12	1581 N	745	-0-	-836	-0-	-0-	40	1	702	3	Y	9	10	1	8
01	1767 N	775	-0-	-992	-0-	-0-	33	9	731	3	Y	11	13	1	6
02	928 N	705	-0-	-223	-0-	-0-	10	9	664	3	Y	12	15	1	3
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1474	3	Y	10	8	1	5

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

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

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF. 8655 - 9580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9193 - 9280				
10	8060 X	7436	-0-	-624	-0-	7351	3	85	9	Y	77	65	1		28
11	7590 X	6337	-0-	-1253	-0-	6285	3	52	9	Y	47	58	1		17
12	7812 X	6567	-0-	-1245	-0-	6563	3	4	9	Y	4	13	1		8
01	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	6984	3	6	9	Y	5	7	1		6
02	7076 X	6709	-0-	-367	-0-	6706	3	3	9	Y	3	4	1		5
*03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7580	3	4	9	Y	4	4	1		5
CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 8701 - 9444				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8548 - 8732				
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	121	1	2922	3	N	510	583	1		296
						561	9								
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	135	1	3040	3	N	450	513	1		233
						495	9								
12	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	137	1	2880	3	N	356	301	1		288
						392	9								
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	150	1	3390	3	N	177	160	1	6 6	299
						195	9								
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	146	1	3425	3	N	322	321	1		300
						354	9								
*03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	149	1	3285	3	N	393	498	1		195
						432	9								
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9182 - 9222				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8101 - 8290				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	76	1		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	31	1		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	53	1		42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	3	Y	-0-
11	660 N	388	-0-	-272	-0-	16	1	372	3	Y	-0-
12	961 N	862	-0-	-99	-0-	38	1	807	3	Y	7
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	17	9				
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	10
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	24	9	884	3	Y	7
						38	1	814	3	Y	11
						31	9				
						37	1				
						20	9				

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576		
10	25172 X	5264	-0-	-19908	-0-	340	1	4882	3	N	142
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	42	9	4315	3	N	181
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	341	1	3969	3	N	26
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	54	9	3699	3	N	52
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	288	1	2987	3	N	79
*03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	40	9	2890	3	N	111
						263	1				
						35	9				
						216	1				
						30	9				
						235	1				
						50	9				

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	2
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	9	93	3	Y	3
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	2
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	9	88	3	Y	3
						4	1				
						3	9				

LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492		
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-
02	580 N	424	-0-	-156	-0-	17	1	407	3	Y	-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	300 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18 1	408 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	9 1	270 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	12 1	290 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	406 N	257	-0-	-149	-0-	12 1	245 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272					
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	104 3	8 9	Y	7	5 1				2
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	124 3	8 9	Y	7	7 1				2
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	101 3	6 9	Y	5	5 1				2
*03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433 3	6 9	Y	5	4 1				3

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648					
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	93 1	2236 3	N	-0-					117
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	95 1	2143 3	N	23					140
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	88 1	1856 3	N	12					152
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	99 1	2225 3	N	13					165
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	14 9	92 1	N	10					175
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	11 9	99 1	N	13					188
						14 9								

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	141 1	3415 3	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	101 1	2282 3	Y	-0-		-0-
12	3317 X	2287	-0-	-1030	-0-	104 1	2180 3	Y	3	1 1	2
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	258 1	5831 3	Y	4	3 1	3
02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	319 1	7467 3	Y	5	5 1	3
*03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	349 1	7720 3	Y	3	2 1	4
						3 9					
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11024 - 11044	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8605 - 8785	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11230 - 12155	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8403 - 8662	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	129 1	579 3	Y	5	6 1	2
						6 9					
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	119 1	486 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
12	837 N	540	-0-	-297	-0-	102 1	425 3	Y	12	6 1	8
						13 9					
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	127 1	535 3	Y	14	11 1	11
						15 9					
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	176 1	675 3	Y	15	17 1	9
						17 9					
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	192 1	848 3	Y	17	16 1	10
						19 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	74	89 1				11
						81 9								
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	78	69 1				20
						86 9								
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38 1	789 3	N	34	31 1				23
						37 9								
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64 1	1444 3	N	54	54 1				23
						59 9								
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	46 1	1065 3	N	62	73 1				12
						68 9								
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53 1	1164 3	N	48	36 1				24
						53 9								

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044														

10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	160 1	3871 3	N	3					40
						3 9								
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	164 1	3708 3	N	12					52
						13 9								
12	3937 X	3645	-0-	-292	-0-	165 1	3474 3	N	5					57
						6 9								
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	169 1	3810 3	N	10					67
						11 9								
02	3770 X	3262	-0-	-508	-0-	134 1	3122 3	N	5					72
						6 9								
03	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	168 1	3707 3	N	5					77
						6 9								

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706														

10	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	2159 3	24 9	Y	22	19 1				6
						2171 3	14 9	Y	13	17 1				2
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2171 3	14 9	Y	13	17 1				2
						2130 3	17 9	Y	15	13 1				4
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130 3	17 9	Y	15	13 1				4
						2328 3	18 9	Y	16	15 1				5
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2310 3	18 9	Y	16	15 1				5
						1946 3	11 9	Y	10	10 1				5
02	2117 N	1957	-0-	-160	-0-	1946 3	11 9	Y	10	10 1				5
						2475 3	13 9	Y	12	11 1				6
*03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2475 3	13 9	Y	12	11 1				6

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686														

10	465 N	431	-0-	-34	-0-	17 1	414 3	N	-0-					7
						13 1	287 3	N	-0-					7
11	510 N	300	-0-	-210	-0-	13 1	287 3	N	-0-					7
						16 1	342 3	N	-0-					7
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	16 1	342 3	N	-0-					7
						25 1	558 3	N	-0-					7
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 3	N	-0-					7
						18 1	414 3	N	-0-					7
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18 1	414 3	N	-0-					7
						17 1	367 3	N	-0-					7
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	367 3	N	-0-					7

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730														

10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1111 3	19 9	Y	17	23 1				20
						1229 3	19 9	Y	17	14 1				23
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	10 9	Y	9	10 1				22
						1219 3	10 9	Y	9	10 1				22
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219 3	10 9	Y	9	10 1				22
						1289 3	18 9	Y	16	34 1				4
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271 3	18 9	Y	16	34 1				4
						949 3	8 9	Y	7	5 1				6
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949 3	8 9	Y	7	5 1				6
						929 3	8 9	Y	7	6 1				7
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929 3	8 9	Y	7	6 1				7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794				
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	92	1	2229	3	Y	-0-	-0-
11	2100 N	1708	-0-	-392	-0-	72	1	1636	3	Y	-0-	-0-
12	2170 N	1717	-0-	-453	-0-	78	1	1639	3	Y	-0-	-0-
01	2325 N	2022	-0-	-303	-0-	86	1	1936	3	Y	-0-	-0-
02	1653 N	1318	-0-	-335	-0-	54	1	1264	3	Y	-0-	-0-
*03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	93	1	2051	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576						
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	186	1	4490	3	Y	17	19	1	6
						19	9							
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	195	1	4401	3	Y	17	15	1	8
						19	9							
12	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	187	1	3931	3	Y	6	6	1	8
						7	9							
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	202	1	4558	3	Y	9	9	1	8
						10	9							
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	195	1	4567	3	Y	11	13	1	6
						12	9							
*03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	201	1	4449	3	Y	7	6	1	7
						8	9							

VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092						
10	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	338	1	1513	3	Y	56	65	1	19
						62	9							
11	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	336	1	1368	3	Y	45	50	1	14
						50	9							
12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	314	1	1301	3	Y	86	46	1	54
						95	9							
01	3689 X	1795	-0-	-1894	-0-	325	1	1372	3	Y	89	74	1	69
						98	9							
02	2204 X	1259	-0-	-945	-0-	248	1	954	3	Y	52	80	1	41
						57	9							
*03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	377	1	1664	3	Y	78	74	1	45
						86	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-	-0-		
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	-0-		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	-0-		
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	3	23	9	Y	21	21		
02	58 N	2	-0-	-56	-0-	2	3			Y	-0-	-0-		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-		

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360						
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2685	3	10	9	Y	9	7	1	2
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	3	6	9	Y	5	6	1	1
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1641	3	76	9	Y	69	50	1	20
01	3286 X	2157	-0-	-1129	-0-	2076	3	81	9	Y	74	69	1	25
02	3074 X	1553	-0-	-1521	-0-	1500	3	53	9	Y	48	48	1	25
03	2697 X	1388	-0-	-1309	-0-	1324	3	64	9	Y	58	53	1	30

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778						
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	156	1	2238	3	N	11	5	1	67
						12	9							
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	171	1	2163	3	N	21	4	1	84
						23	9							
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	165	1	2262	3	N	14	8	1	90
						15	9							
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	168	1	2359	3	N	17	88	1	19
						19	9							
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2203	3	N	13			32
						14	9							
*03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	187	1	2283	3	N	17	8	1	41
						19	9							

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604						
10	1333 N	700	-0-	-633	-0-	120	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	522	-0-	-315	-0-	59	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	648	-0-	-65	-0-	77	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	94	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	84	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272						
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	237	1	5740	3	N	-0-	-0-	-0-	140
11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	229	1	5183	3	N	-0-	-0-	-0-	140
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	243	1	5101	3	N	7			147
						8	9							
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	238	1	5386	3	N	-0-	-0-	-0-	147
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4934	3	N	23			170
						25	9							
*03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	237	1	5241	3	N	-0-	-0-	-0-	170

VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH -I		WELL #: 42		RRCID -> 133021		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052								
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	1			2

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416								
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1					2
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	303	3	1	9	Y	1					3
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	Y	1	2	1			2

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278								
10	1457 X	249	-0-	-1208	-0-	238	3	11	9	Y	10	13	1			11
11	1410 X	281	-0-	-1129	-0-	270	3	11	9	Y	10	9	1			12
12	1457 X	161	-0-	-1296	-0-	160	3	1	9	Y	1	12	1			1
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	58 N	2	-0-	-56	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944								
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	97	1	2337	3	N	12					137
						13	9									
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2275	3	N	3					140
						3	9									
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2059	3	N	20					160
						22	9									
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	91	1	2067	3	N	10					170
						11	9									
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	71	1	1659	3	N	15					185
						17	9									
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	3	N	-0-					185

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5673 X	4916	-0-	-757	-0-	4857 3	59 9	Y	54	46 1		17
11	5490 X	4927	-0-	-563	-0-	4891 3	36 9	Y	33	40 1		10
12	5673 X	4845	-0-	-828	-0-	4570 3	275 9	Y	250	182 1		78
01	5208 X	5114	-0-	-94	-0-	4818 3	296 9	Y	269	250 1		97
02	4785 X	4328	-0-	-457	-0-	4135 3	193 9	Y	175	174 1		98
03	5084 X	4940	-0-	-144	-0-	4709 3	231 9	Y	210	190 1		118

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726				
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1596 3	20 9	Y	18	19 1		3
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1866 3	23 9	Y	21	23 1		1
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1735 3	74 9	Y	67	59 1		9
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1706 3	79 9	Y	72	64 1		17
02	1827 N	806	-0-	-1021	-0-	745 3	61 9	Y	55	56 1		16
03	1798 N	345	-0-	-1453	-0-	272 3	73 9	Y	66	64 1		18

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106				
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	69 1	983 3	Y	2	1 1		8
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	74 1	939 3	Y	3	2 1		9
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	65 1	889 3	Y	3	4 1		8
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58 1	820 3	Y	11	2 1		17
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74 1	1025 3	Y	2			19
03	868 N	431	-0-	-437	-0-	34 1	395 3	Y	2	13 1		8

ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319				
10	1240 X	963	-0-	-277	-0-	62 1	898 3	Y	3	2 1		4
11	1440 X	885	-0-	-555	-0-	65 1	817 3	Y	3	2 1		5
12	1519 X	945	-0-	-574	-0-	64 1	878 3	Y	3	5 1		3
01	961 N	556	-0-	-405	-0-	38 1	517 3	Y	1	1 1		3
02	870 N	867	-0-	-3	-0-	58 1	805 3	Y	4	4 1		3
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74 1	910 3	Y	4	3 1		4

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318				
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	273 1	3905 3	Y	14	37 1		19
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	328 1	4155 3	Y	30	9 1		40
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	233 1	3211 3	Y	20	46 1		14
01	4898 X	3894	-0-	-1004	-0-	258 1	3615 3	Y	19	5 1		28
02	4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	227 1	3115 3	Y	17			45
03	4681 X	4130	-0-	-551	-0-	309 1	3799 3	Y	20	47 1		18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	85 1	2063 3	Y	17	19 1		1
11	1980 N	1472	-0-	-508	-0-	19 9	1391 3	Y	17	15 1		3
12	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	62 1	1656 3	Y	-0-	3 1		-0-
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	19 9	2277 3	Y	-0-			-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	79 1	1725 3	Y	-0-			-0-
*03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	101 1	1939 3	Y	-0-			-0-
CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	85 1	400 3	N	-0-			4
11	390 N	128	-0-	-262	-0-	19 9	122 3	N	-0-			4
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	6 1	219 3	N	-0-			4
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	11 1	315 3	N	-0-			4
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	N	-0-			4
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8 1	301 3	N	-0-			4
LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900			
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	251 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	8 1	189 3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	4 1	91 3	Y	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	6 1	143 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188			
10	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	3385 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	3234 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	3155 3		Y	-0-			-0-
02	3364 X	2775	-0-	-589	-0-	2775 3		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2801	-0-	-578	-0-	2801 3		Y	-0-			-0-
LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811			
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	214 1	5176 3	Y	-0-			-0-
11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	232 1	5237 3	Y	-0-			-0-
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	192 1	4036 3	Y	-0-			-0-
01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	260 1	5882 3	Y	-0-			-0-
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	221 1	5159 3	Y	-0-			-0-
*03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	236 1	5229 3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160			
10	2356 X	2297	-0-	-59	-0-	393 1	1904 2	Y	-0-			-0-
11	2280 X	1349	-0-	-931	-0-	150 1	1199 2	Y	-0-			-0-
12	2356 X	1379	-0-	-977	-0-	157 1	1222 2	Y	-0-			-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	231 1	1710 2	Y	-0-			-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	307 1	1391 2	Y	-0-			-0-
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	240 1	1234 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	137354	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11007	- 11330	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	5652	-0-	2552	2552	368	1	5275	3	N	8	6 1	5
11	3000 N	7036	-0-	4036	6588	513	1	6500	3	N	21	11 1	15
12	3100 N	3027	-0-	-73	6515	204	1	2815	3	N	7	16 1	6
01	8622 X	2107	-0-	-6515	-0-	140	1	1964	3	N	3	5 1	4
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	168	1	2304	3	N	4		8
*03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	385	1	4736	3	N	14	15 1	7
						15	9						

LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9630	- 9720	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-		-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		3	RRCID ->	138010	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11519	- 11642	
10	2418 N	2165	-0-	-253	-0-	141	1	2021	3	N	3	4 1	5
11	2340 N	2002	-0-	-338	-0-	146	1	1849	3	N	6	4 1	7
12	2449 N	1840	-0-	-609	-0-	125	1	1711	3	N	4	7 1	4
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2061	3	N	3	3 1	4
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1936	3	N	3		7
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	3	N	6	7 1	6
						7	9						

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		82	RRCID ->	138334	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10346	- 10370	
10	5394 X	4897	-0-	-497	-0-	4888	3	9 9	Y	8	8 1	10	
11	5220 X	4985	-0-	-235	-0-	4967	3	18 9	Y	16	11 1	15	
12	5394 X	4936	-0-	-458	-0-	4924	3	12 9	Y	11	20 1	6	
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5350	3	10 9	Y	9	9 1	6	
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4900	3	10 9	Y	9		15	
03	5146 X	5079	-0-	-67	-0-	5062	3	17 9	Y	15	20 1	10	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80	RRCID ->	138491	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11527	- 11710	
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6328	3	11 9	Y	10	10 1	12	
11	5940 X	5900	-0-	-40	-0-	5879	3	21 9	Y	19	13 1	18	
12	6138 X	4850	-0-	-1288	-0-	4838	3	12 9	Y	11	21 1	8	
01	6324 X	5523	-0-	-801	-0-	5513	3	10 9	Y	9	9 1	8	
02	5916 X	5137	-0-	-779	-0-	5127	3	10 9	Y	9		17	
03	6324 X	5543	-0-	-781	-0-	5525	3	18 9	Y	16	22 1	11	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A10		WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3		Y	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-				-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-				-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350							
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1748	3	Y	1	1	1	-0-
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1434	3	Y	1	1	1	-0-
12	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1159	3	Y	350	162	1	188
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	385	9	1554	3	Y	460	340	1	308
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1422	3	Y	364	440	1	232
*03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	506	9	1560	3	Y	334	351	1	215
							369	1							
							400	9							
							354	1							
							367	9							

LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835							
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490							
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	895	1	4019	3	Y	2	2	1	-0-
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	956	1	3887	3	Y	1	1	1	-0-
12	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1036	1	4287	3	Y	39	18	1	21
01	5394 X	5185	-0-	-209	-0-	984	1	4160	3	Y	37	30	1	28
02	5046 X	4704	-0-	-342	-0-	964	1	3709	3	Y	28	36	1	20
03	5363 X	4780	-0-	-583	-0-	878	1	3874	3	Y	25	28	1	17

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1	1
01	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	65	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	450	3	3	9	Y	3	3	1	1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	992	3	N	-0-			23
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	N	7			30
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-			30
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	13			43
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-			43
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-			43

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	122	3	25	9	Y	23	20	1	3
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	3	26	9	Y	24	22	1	5
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	49	3	20	9	Y	18	19	1	4
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	Y	22	21	1	5

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	440	3	12	9	Y	11	8	1	4
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	441	3	13	9	Y	12	11	1	5
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	8	1	5
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	469	3	10	9	Y	9	8	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-	91
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	3	N	-0-	91
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-	91
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	4	95
						4	9					
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	2	97
						2	9					
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	11	1	238	3	N	3	100
						3	9					
CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10248 - 10266				
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	5
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	5
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	5
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	110	3	2	9	Y	2	5
02	174 N	40	-0-	-134	-0-	38	3	2	9	Y	2	5
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	5
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF. 10632 - 10946				
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	294	1	4217	3	N	12	7	1			28
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	310	1	3937	3	N	13	9	1			32
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	260	1	3583	3	N	16	15	1			33
*01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	284	1	3999	3	N	8	5	1			36
*02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	277	1	3835	3	N	-0-					36
*03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3782	3	N	11	15	1			32

 CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	3	N	-0-					17
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	93	1	2098	3	N	-0-					17
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	3	N	8					25
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	95	1	2155	3	N	2					27
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	3	N	3					30
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	94	1	2067	3	N	13					43

 VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

10	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1516	3	25	9	Y	23	19	1			8
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	863	3	15	9	Y	14	17	1			5
12	1891 N	693	-0-	-1198	-0-	676	3	17	9	Y	15	13	1			7
01	1550 N	505	-0-	-1045	-0-	487	3	18	9	Y	16	16	1			7
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	Y	10	10	1			7
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	567	3	13	9	Y	12	11	1			8

 CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	94	104	1		15	
						103	9									
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	3	Y	92	81	1		26	
						101	9									
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	58	1	1229	3	Y	6	18	1		14	
						7	9									
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	60	1	1349	3	Y	9	16	1		7	
						10	9									
02	1421 N	1359	-0-	-62	-0-	55	1	1292	3	Y	11	16	1		2	
						12	9									
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	3	Y	8	6	1		4	
						9	9									
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420								
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-				-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-				-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-				-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-				-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-				-0-	
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-				-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532								
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-				15	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-				15	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-				15	
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-				15	
02	203 N	124	-0-	-79	-0-	5	1	119	3	N	-0-				15	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-				15	
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227 2	Y	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180 2	Y	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282 2	Y	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	53	1	239 2	Y	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313 2	Y	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227 3	N	-0-	1 1	5
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	10	1	127 3	N	-0-		5
12	279 N	112	-0-	-167	-0-	8	1	104 3	N	-0-		5
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	8	1	101 3	N	-0-		5
02	145 N	65	-0-	-80	-0-	5	1	60 3	N	-0-		5
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108 3	N	-0-		5

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348 3	Y	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	14	1	290 3	Y	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496 3	Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339 3	Y	-0-		-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388			
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	82	1	1177 3	N	2	2 1	6
						2	9					
11	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	90	1	1143 3	N	2	3 1	5
						2	9					
12	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	74	1	1025 3	N	2	4 1	3
						2	9					
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1283 3	N	2	2 1	3
						2	9					
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	85	1	1171 3	N	2		5
						2	9					
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1203 3	N	3	4 1	4
						3	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33 1	468 3	N	1	1	1	11	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	379 3	N	1	1	1	11	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	38 1	520 3	N	1	2	1	10	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	48 1	678 3	N	1	1	1	10	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38 1	510 3	N	1			11	
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52 1	639 3	N	2	3	1	10	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9864 - 9894			
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1510 3	3 9	Y	3	4	1	-0-	
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3275 3	4 9	Y	4	4	1	-0-	
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3488 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4404 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
*03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3789 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9508 - 9531			
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	89 1	2157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64 1	1437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	54 1	1141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	40 1	912 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	58 1	1345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	849 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9108 - 9562			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8138 - 8192			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8297 - 9046			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	N	-0-		45
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	5		50
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	6	9						
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-		50
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	N	2		52
03	713 N	321	-0-	-392	-0-	2	9						
						24	1	556	3	N	-0-		52
						14	1	307	3	N	-0-		52
CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	24	23 1	96
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	26	9						
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	4	1	82	3	N	26	17 1	105
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	29	9						
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	5	1	99	3	N	12	10 1	107
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	13	9						
						4	1	92	3	N	13	5 1	115
						14	9						
						2	1	45	3	N	4	6 1	113
						4	9						
						1	1	26	3	N	4	5 1	112
						4	9						
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8584 - 8687	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	18	1	140	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	30	1	232	2	Y	20	5 1	15
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	22	9						
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	26	36 1	5
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	29	9						
						32	1	145	2	Y	19	20 1	4
						21	9						
						30	1	156	2	Y	17		21
						19	9						
CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530			
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	11 1	162 3	N	-0-	20	
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	83 1	1048 3	N	4	2 1	22
						4 9					
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	74 1	1010 3	N	2	3 1	21
						2 9					
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35 1	485 3	N	1	1 1	21
						1 9					
02	667 N	422	-0-	-245	-0-	28 1	393 3	N	1		22
						1 9					
03	713 N	456	-0-	-257	-0-	32 1	394 3	N	27	2 1	47
						30 9					

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966			
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	68 1	1652 3	Y	-0-	-0-	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	59 1	1323 3	Y	-0-	-0-	
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	66 1	1378 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	60 1	1360 3	Y	5	4 1	2
						6 9					
02	1740 X	1437	-0-	-303	-0-	59 1	1371 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
03	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	72 1	1583 3	Y	4	3 1	2
						4 9					

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443		
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	7 1	93 3	N	-0-	-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	8 1	91 3	N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	N	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	13 1	158 3	N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268						
10	2976 X	2361	-0-	-615	-0-	2329	3	32	9	Y	29	24	1	12
11	2880 X	1772	-0-	-1108	-0-	1753	3	19	9	Y	17	21	1	8
12	2914 X	1414	-0-	-1500	-0-	1386	3	28	9	Y	25	21	1	12
01	2728 X	1556	-0-	-1172	-0-	1526	3	30	9	Y	27	26	1	13
02	2552 X	1673	-0-	-879	-0-	1653	3	20	9	Y	18	18	1	13
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1826	3	23	9	Y	21	19	1	15

DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150						
10	155 X	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-			13
11	150 X	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-			13
12	155 X	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-			13
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			13
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	3	N	-0-			13
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			13

CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704						
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	3	N	7			77
						8	9							
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1591	3	N	12			89
						13	9							
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1497	3	N	11			100
						12	9							
01	1891 N	1560	-0-	-331	-0-	66	1	1486	3	N	7			107
						8	9							
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-			107
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	3	N	115	103	1	119
						127	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	11 1	156 3	Y	1 2 1 2
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	10 1	129 3	Y	2 1 1 3
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	Y	1 2 1 2
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	197 3	Y	1 1 3
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	2 2 1 3
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	Y	1 1 4

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494	
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	133 1	1902 3	N	3 3 1 82
11	1860 N	1398	-0-	-462	-0-	101 1	1290 3	N	6 3 1 85
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	117 1	1602 3	N	13 6 1 92
01	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	132 1	1847 3	N	14 2 1 104
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	116 1	1608 3	N	3 3 107
03	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	125 1	1545 3	N	11 87 1 31

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057	
10	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	273 1	3916 3	N	6 6 1 9
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	291 1	3694 3	N	12 9 1 12
12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	273 1	3750 3	N	9 13 1 8
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	284 1	3989 3	N	7 5 1 10
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	263 1	3625 3	N	6 6 16
*03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	350 1	4307 3	N	12 16 1 12

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954	
10	2914 X	2289	-0-	-625	-0-	2285 3	4 9	Y	4 4 1 3
11	2820 X	2147	-0-	-673	-0-	2139 3	8 9	Y	7 5 1 5
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2910 3	8 9	Y	7 10 1 2
01	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3041 3	6 9	Y	5 5 1 2
02	2900 N	2907	-0-	7	7	2901 3	6 9	Y	5 7
*03	2736 N	2729	-0-	-7	-0-	2720 3	9 9	Y	8 11 1 4

LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504	
10	2999 N	2981	-0-	-18	-0-	118 1	2863 3	Y	-0- -0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	88 1	1993 3	Y	-0- -0-
12	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	98 1	2068 3	Y	-0- -0-
01	3131 X	2365	-0-	-766	-0-	100 1	2265 3	Y	-0- -0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	126 1	2938 3	Y	-0- -0-
*03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	131 1	2894 3	Y	-0- -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3443	-0-	443	443	146 1	3297 3	Y	-0-			-0-
12	2533 N	2090	-0-	-443	-0-	95 1	1995 3	Y	-0-			-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	75 1	1696 3	Y	-0-			-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	46 1	1069 3	Y	-0-			-0-
*03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	32 1	702 3	Y	-0-			-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9614 - 9717		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28 3	74 9	N	67	119 1		163
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	26 3	79 9	N	72	108 1		127
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24 3	99 9	N	90	98 1		119
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	28 3	75 9	N	68	97 1		90
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	24 3	70 9	N	64			154
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	28 3	52 9	N	47	85 1		116

CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8926 - 9094		
10	1302 N	324	-0-	-978	-0-	13 1	311 3	N	-0-			62
11	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	43 1	973 3	N	3			65
12	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	49 1	1030 3	N	2			67
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	54 1	1219 3	N	-0-			67
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	52 1	1213 3	N	17			84
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	19 9						
						59 1	1308 3	N	-0-			84

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10748 - 11753		
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	65 3	N	3			32
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 9						
						9 1	100 3	N	1			33
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9						
						8 1	105 3	N	4			37
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 9						
						8 1	109 3	N	4			41
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	4 9						
						8 1	102 3	N	-0-			41
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	86 3	N	1			42
						1 9						

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8546 - 8610		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	124	1	3004	3	Y	-0-			-0-
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	114	1	2571	3	Y	-0-			-0-
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	3	Y	17	9	1	8
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	128	1	2902	3	Y	24	21	1	11
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	118	1	2751	3	Y	29	33	1	7
03	3007 X	2285	-0-	-722	-0-	98	1	2165	3	Y	20	15	1	12

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1			1
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

10	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	69	1	1679	3	N	-0-			50
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	90	1	2022	3	N	-0-			50
12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	88	1	1848	3	N	10			60
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	79	1	1792	3	N	-0-			60
02	2030 N	1669	-0-	-361	-0-	68	1	1599	3	N	2			62
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	3	N	7			69

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2			45
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-			45
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			45
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	10			55
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	2			57
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-			57

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	70 1	992 3	N	2 1	-0-
11	3000 N	7059	-0-	4059	4059	514 1	6522 3	N	21 10 1	11
12	3100 N	5132	-0-	2032	6091	347 1	4773 3	N	11 18 1	4
01	3100 N	4140	-0-	1040	7131	274 1	3859 3	N	6 7 1	3
02	10158 X	3027	-0-	-7131	-0-	204 1	2817 3	N	5	8
*03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	210 1	2570 3	N	7 12 1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120		
10	589 N	269	-0-	-320	-0-	17 1	252 3	N	-0-	10
*11	720 N	303	-0-	-417	-0-	23 1	280 3	N	-0-	10
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	68 1	939 3	N	-0-	8
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	N	-0-	8
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1	294 3	N	-0-	8
03	744 N	309	-0-	-435	-0-	24 1	284 3	N	1 2 1	7

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	N	-0-	32
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	N	1	33
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-	32
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 3	N	-0-	32
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	N	-0-	32
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	3 1	28 3	N	-0-	31

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619 3	1 9	Y	1 1 1	-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750 3	2 9	Y	2 1 1	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 3	1 9	Y	1 1 1	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1334 3	2 9	Y	2 1 1	-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 3	2 9	Y	2	2
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068 3	3 9	Y	3 4 1	1

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	Y	-0-	13		
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	3	Y	-0-	13		
12	2449 N	2125	-0-	-324	-0-	65	1	2057	3	Y	3	16		
01	3069 X	2192	-0-	-877	-0-	86	1	2100	3	Y	5	21		
02	2871 X	1950	-0-	-921	-0-	95	1	1855	3	Y	-0-	-0-		
03	3069 X	2188	-0-	-881	-0-	80	1	2104	3	Y	4	4		
						4	9							

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40		
02	14B2 EXT	269	-0-	269	269	10	1	222	3	N	34	74		
						37	9							
03	14B2 EXT	1481	-0-	1481	1750	63	1	1396	3	N	20	94		
						22	9							

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962					
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	33	3	22	9	Y	20	25	1	22
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	16	1	26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	18	1	39
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	55	83	1	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	13	1	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1	26

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326					
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-	41	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-	41	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	41	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	41	
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	21	3	N	3	-0-	44	
						3	9							
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-	44	

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624					
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1752	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	998	3	Y	4	2	1	2
						4	9							
01	2170 N	1769	-0-	-401	-0-	75	1	1688	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
02	1769 N	714	-0-	-1055	-0-	29	1	678	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
03	1054 N	190	-0-	-864	-0-	8	1	178	3	Y	4	3	1	2
						4	9							

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
CARR		WELL #:		77	RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9012	- 9186					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARR		WELL #:		88	RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8877	- 9022					
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	1				18	
								1									
								9									
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-				18	
12		248 N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	3	N	-0-				18	
01		248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-				18	
02		203 N	5	-0-	-198	-0-	5	3			N	-0-				18	
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-				18	

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11580	- 11677					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11160	- 12060					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH	12400	PERF. 11753	- 11934					
10		2542 X	1954	-0-	-588	-0-	128	1	1825	3	N	1	4	1		38	
								1									
								9									
11		2430 X	1854	-0-	-576	-0-	135	1	1710	3	N	8	4	1		42	
								9									
								9									
12		2356 X	1852	-0-	-504	-0-	125	1	1715	3	N	11	6	1		47	
								12									
								9									
01		2170 X	1845	-0-	-325	-0-	123	1	1716	3	N	5	2	1		50	
								6									
								9									
02		2001 X	1687	-0-	-314	-0-	114	1	1570	3	N	3				53	
								3									
								9									
03		1953 X	1715	-0-	-238	-0-	129	1	1580	3	N	5	6	1		52	
								6									
								9									

CARR		WELL #:		95	RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8472	- 9130					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	27	1	651	3	N	2		60
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	7		67
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	29	1	615	3	N	3		70
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	N	-0-		70
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	10		80
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	11	9	30	1	N	-0-		80

LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246				
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	36	-0-	-150	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-		-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250				
10	2759 X	1991	-0-	-768	-0-	1988	3	3	9	Y	3	4 1	5
11	2640 X	1763	-0-	-877	-0-	1756	3	7	9	Y	6	4 1	7
12	2542 X	2191	-0-	-351	-0-	2185	3	6	9	Y	5	7 1	5
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4 1	5
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5		10
*03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	3	7	9	Y	6	9 1	7

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732				
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-	1 1	14
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	1	1 1	14
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	1	1 1	14
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	1		15
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-		15
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	2	1 1	16

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1680		WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10176	- 10316		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	1			1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1	1
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	125	3	Y	1	1	1	1
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9	90	3	Y	1			2
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	9	94	3	Y	1	1	1	2

JURASCHEK		WELL #:		7	RRCID ->	150736	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10722	- 10958		
10	1054 X	786	-0-	-268	-0-	50	1	730	3	N	5	2	1	58
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	82	1	1038	3	N	6	2	1	62
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	65	1	881	3	N	3	3	1	62
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	N	4	2	1	64
02	1102 N	815	-0-	-287	-0-	55	1	758	3	N	2			66
03	961 N	685	-0-	-276	-0-	51	1	632	3	N	2	2	1	66

CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8534	- 9806
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9948	- 10340	
10	3782 X	3755	-0-	-27	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1
11	3900 X	3898	-0-	-2	-0-	3897	3	1	9	Y	1	1	1
12	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	3597	3			Y	-0-	1	1
01	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3628	3			Y	-0-		
02	3770 X	3258	-0-	-512	-0-	3258	3			Y	-0-		
03	4030 X	3266	-0-	-764	-0-	3266	3			Y	-0-		

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8928	- 9089		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-			26
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	3	N	9			35
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	3	N	5			40
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	6			46
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	2			48
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	3	N	3			51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 104		RRCID -> 151028	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9091	- 9272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	115	1 2770 3	N	-0-		100
11	3000 N	3114	-0-	114	114	132	1 2982 3	N	-0-		100
12	2892 N	2778	-0-	-114	-0-	126	1 2652 3	N	-0-		100
01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	114	1 2581 3	N	15		115
						17	9				
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	105	1 2458 3	N	-0-		115
*03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	115	1 2534 3	N	5		120
						6	9				

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139		
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	2 1	8
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-	3 1	5
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	2 1	3
01	2015 N	875	-0-	-1140	-0-	875	3	N	-0-	1 1	2
02	1595 N	603	-0-	-992	-0-	602	3	N	1	9	3
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	N	1	9	2

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646		
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1 80 3	N	-0-		3
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1 152 3	N	1	1 1	3
						1	9				
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1 160 3	N	1	1 1	3
						1	9				
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1 189 3	N	-0-		3
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1 166 3	N	-0-		3
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1 172 3	N	-0-		3

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1 257 3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	10	1 226 3	N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1 251 3	N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	11	1 257 3	N	-0-		-0-
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	8	1 172 3	N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1 243 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
10	2418 X	2243	-0-	-175	-0-	384	1 1859 2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	214	1 1703 2	Y	-0-		-0-
12	2418 X	1615	-0-	-803	-0-	181	1 1410 2	Y	22	6 1	16
						24	9				
01	2294 X	1751	-0-	-543	-0-	205	1 1516 2	Y	27	37 1	6
						30	9				
02	2146 X	1554	-0-	-592	-0-	276	1 1252 2	Y	24	24 1	6
						26	9				
03	2232 X	1399	-0-	-833	-0-	224	1 1153 2	Y	20		26
						22	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	92	1	1320	3	N	-0-	2 1	94
11	1710 N	1349	-0-	-361	-0-	99	1	1246	3	N	4	3 1	95
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	2019	3	N	5	7 1	93
01	3100 N	4271	-0-	1171	1171	283	1	3977	3	N	10	4 1	99
02	2900 N	2780	-0-	-120	1051	185	1	2552	3	N	39		138
*03	3100 N	2253	-0-	-847	204	169	1	2072	3	N	11	10 1	139

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	106	1	2557	3	N	-0-		40
11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	117	1	2637	3	N	-0-		40
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	109	1	2298	3	N	-0-		40
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	2174	3	N	2		42
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	N	13		55
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	3	N	3		58

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

10	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-		16
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-		16
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-		16
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-		16
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	9	1	217	3	N	-0-		16
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	N	-0-		16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752								
10	6944 X	5783	-0-	-1161	-0-	5772	3	11	9	Y	10	9	1			10
11	6720 X	6261	-0-	-459	-0-	6239	3	22	9	Y	20	14	1			16
12	6789 X	6113	-0-	-676	-0-	6098	3	15	9	Y	14	23	1			7
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6479	3	12	9	Y	11	10	1			8
02	6061 X	3871	-0-	-2190	-0-	3863	3	8	9	Y	7					15
*03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6549	3	21	9	Y	19	22	1			12

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604								
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	116	1	1666	3	Y	7	3	1			27
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	82	1	1032	3	Y	12	4	1			35
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	146	1	2007	3	Y	11	6	1			40
01	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	202	1	2838	3	Y	5	4	1			41
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	183	1	2520	3	Y	5					46
*03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	224	1	2756	3	Y	8	10	1			44

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000								
10	3968 X	3035	-0-	-933	-0-	198	1	2825	3	Y	11	28	1			12
11	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	222	1	2824	3	Y	22	7	1			27
12	3658 X	3117	-0-	-541	-0-	210	1	2887	3	Y	18	36	1			9
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	241	1	3375	3	Y	18	5	1			22
02	3248 X	3148	-0-	-100	-0-	212	1	2918	3	Y	16					38
*03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	248	1	3042	3	Y	17	41	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 156475		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019 - P/A 12/13/19									

VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	1
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	43 3	Y	1	1
						1 9				
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-	1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	1
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	1

VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400			
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	10 1	117 3	Y	1		1
						1 9					
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	253 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	15 1	212 3	Y	-0-		1
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	1		2
						1 9					
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	287 3	Y	1	1 1	2
						1 9					

CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190			
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	186 1	2669 3	N	7	4 1	20
						8 9					
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	220 1	2791 3	N	6	7 1	19
						7 9					
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	158 1	2176 3	N	5	10 1	14
						6 9					
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	260 1	3636 3	N	6	5 1	15
						7 9					
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	253 1	3481 3	N	6		21
						7 9					
*03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	226 1	2786 3	N	9	13 1	17
						10 9					

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10009 - 10622	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1423 3	12 9	Y	11	13 1	4
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1416 3	14 9	Y	13	15 1	2
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1242 3	35 9	Y	32	29 1	5
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1492 3	39 9	Y	35	31 1	9
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1599 3	29 9	Y	26	27 1	8
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1640 3	35 9	Y	32	31 1	9

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10043 - 10303	
10	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	1975 3	29 9	Y	26	29 1	3
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2089 3	34 9	Y	31	34 1	-0-
12	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2092 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2307 3	21 9	Y	19	17 1	2
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076 3	15 9	Y	14	14 1	2
03	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1966 3	19 9	Y	17	17 1	2

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242		PERF.10760 - 11268	
10	17887 X	6790	-0-	-11097	-0-	6778 3	12 9	Y	11	14 1	17
11	13530 X	7889	-0-	-5641	-0-	7861 3	28 9	Y	25	19 1	23
12	11501 X	8066	-0-	-3435	-0-	8045 3	21 9	Y	19	31 1	11
01	9145 X	8119	-0-	-1026	-0-	8104 3	15 9	Y	14	12 1	13
02	8120 X	7094	-0-	-1026	-0-	7080 3	14 9	Y	13		26
03	8153 X	6841	-0-	-1312	-0-	6819 3	22 9	Y	20	28 1	18

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10915 - 11133	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 9900 - 9922	
10	372 N	140	-0-	-232	-0-	140 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	Y	1		1
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	199 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1		1
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	165 3		Y	-0-		1
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10570 - 11408	
10	651 N	234	-0-	-417	-0-	234 3		Y	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	281 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.10112 - 10990	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	651 3	25 9	Y	23	20 1	4
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633 3	26 9	Y	24	22 1	6
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	549 3	20 9	Y	18	19 1	5
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	519 3	24 9	Y	22	21 1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-				-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1		1	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	35	3	7	9	Y	6	5	1		2	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	4	1		2	
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1		3	

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295								
10	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1096	3	51	9	Y	46	39	1		14	
11	1170 N	964	-0-	-206	-0-	933	3	31	9	Y	28	34	1		8	
12	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	1047	3	8	9	Y	7	11	1		4	
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1066	3	8	9	Y	7	8	1		3	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	1		3	
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	920	3	7	9	Y	6	5	1		4	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10451 - 10828								
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-				-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1				1	
02	319 N	132	-0-	-187	-0-	132	3			Y	-0-				1	
03	341 N	183	-0-	-158	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1		1	

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251								
10	4557 X	4032	-0-	-525	-0-	4024	3	8	9	Y	7	6	1		9	
11	4410 X	3956	-0-	-454	-0-	3942	3	14	9	Y	13	9	1		13	
12	4340 X	3311	-0-	-1029	-0-	3302	3	9	9	Y	8	14	1		7	
01	4340 X	3765	-0-	-575	-0-	3758	3	7	9	Y	6	6	1		7	
02	3828 X	3346	-0-	-482	-0-	3339	3	7	9	Y	6				13	
03	4092 X	3472	-0-	-620	-0-	3461	3	11	9	Y	10	14	1		9	

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10450 - 11448								
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-				-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	3			Y	-0-				-0-	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-				-0-	

BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		32	RRCID ->	160361	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8770 - 8944			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7	6	1	2
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1	1
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	167	3	45	9	Y	41	30	1	12
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3	48	9	Y	44	41	1	15
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	32	9	Y	29	29	1	15
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	Y	35	31	1	19

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		143	RRCID ->	160676	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9880 - 10190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		144	RRCID ->	160744	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9578			
10	4712 X	3973	-0-	-739	-0-	-0-	3920	3	53	9	Y	48	53	1	8
11	4560 X	4009	-0-	-551	-0-	-0-	3947	3	62	9	Y	56	62	1	2
12	4712 X	3888	-0-	-824	-0-	-0-	3836	3	52	9	Y	47	46	1	3
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	-0-	4935	3	56	9	Y	51	46	1	8
02	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-	4551	3	43	9	Y	39	40	1	7
*03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	-0-	4716	3	52	9	Y	47	46	1	8

CARR		WELL #:		114	RRCID ->	161721	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8576 - 8700			
10	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	-0-	106	1	2551	3	N	-0-			28
11	2880 X	2769	-0-	-111	-0-	-0-	117	1	2652	3	N	-0-			28
12	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	-0-	109	1	2299	3	N	1			29
							1	9							
01	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	-0-	116	1	2614	3	N	-0-			29
02	2668 X	2496	-0-	-172	-0-	-0-	102	1	2394	3	N	-0-			29
03	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	-0-	103	1	2273	3	N	1			30
							1	9							

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		34	RRCID ->	162170	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10798 - 11171			
10	713 N	569	-0-	-144	-0-	-0-	568	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	720 N	371	-0-	-349	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1			1
03	899 N	611	-0-	-288	-0-	-0-	609	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162340	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9834 - 10888			
10	12741 X	11726	-0-	-1015	-0-	-0-	760	1	10924	3	Y	38	89	1	52
							42	9							
11	11700 X	10783	-0-	-917	-0-	-0-	782	1	9921	3	Y	73	21	1	104
							80	9							
12	12090 X	10538	-0-	-1552	-0-	-0-	707	1	9766	3	Y	59	118	1	45
							65	9							
01	12090 X	9857	-0-	-2233	-0-	-0-	651	1	9153	3	Y	48	14	1	79
							53	9							
02	10962 X	8011	-0-	-2951	-0-	-0-	538	1	7429	3	Y	40			119
							44	9							
03	11718 X	11064	-0-	-654	-0-	-0-	828	1	10177	3	Y	54	122	1	51
							59	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10	3534 X	3166	-0-	-368	-0-	3118 3	48 9 Y	44	49 1	14
11	3420 X	3220	-0-	-200	-0-	3163 3	57 9 Y	52	57 1	9
12	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	3039 3	37 9 Y	34	34 1	9
01	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	2970 3	41 9 Y	37	34 1	12
02	3190 X	2252	-0-	-938	-0-	2221 3	31 9 Y	28	29 1	11
03	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3267 3	37 9 Y	34	33 1	12

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030		
10	3836 X	1877	-0-	-1959	-0-	1874 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1883 3	7 9 Y	6	4 1	4
12	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1811 3	4 9 Y	4	7 1	1
01	1891 N	559	-0-	-1332	-0-	558 3	1 9 Y	1	1 1	1
02	1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-			-0-		1
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957		
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	-0-
02	T. A.	3	-0-	3	9	3 3		Y	-0-	-0-
03	T. A.	1	-0-	1	10	1 3		Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620		
10	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1657 3	29 9 Y	26	28 1	6
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1889 3	33 9 Y	30	33 1	3
12	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1749 3	2 9 Y	2	4 1	1
01	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1507 3	2 9 Y	2	2 1	1
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204 3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161 3	2 9 Y	2	2 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724		
10	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1661 3	23 9 Y	21	18 1	3
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1591 3	14 9 Y	13	16 1	-0-
12	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1586 3	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1659 3	3 9 Y	3	3 1	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1716 3	3 9 Y	3	2 1	1

BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336		
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	291 1	1303 3 Y	-0-		-0-
11	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	269 1	1094 3 Y	-0-		-0-
12	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	259 1	1074 3 Y	-0-		-0-
01	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	241 1	1021 3 Y	-0-		-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	437 1	1680 3 Y	-0-		-0-
*03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	385 1	1695 3 Y	-0-		-0-

BONEBRAKE		WELL #: 3		RRCID -> 163755		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3275 3	31 9	Y	28	38 1	37
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3296 3	31 9	Y	28	24 1	41
12		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3197 3	12 9	Y	11	15 1	37
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3224 3	22 9	Y	20	49 1	8
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2789 3	9 9	Y	8	6 1	10
03		2852 X	2487	-0-	-365	-0-	2477 3	10 9	Y	9	7 1	12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758												
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2518 3	21 9	Y	19	16 1	4
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2363 3	12 9	Y	11	14 1	1
12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2508 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
01		2759 X	2176	-0-	-583	-0-	2172 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		2581 X	2424	-0-	-157	-0-	2421 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		2542 X	2530	-0-	-12	-0-	2527 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910												
10		14818 X	10412	-0-	-4406	-0-	10210 3	202 9	Y	184	203 1	40
11		13470 X	9874	-0-	-3596	-0-	9636 3	238 9	Y	216	236 1	20
12		12772 X	9927	-0-	-2845	-0-	9904 3	23 9	Y	21	36 1	5
01		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9842 3	25 9	Y	23	23 1	5
02		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8613 3	20 9	Y	18	18 1	5
*03		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9034 3	23 9	Y	21	21 1	5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083												
10		2077 X	1905	-0-	-172	-0-	1871 3	34 9	Y	31	26 1	8
11		1920 X	1897	-0-	-23	-0-	1876 3	21 9	Y	19	23 1	4
12		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1948 3	11 9	Y	10	11 1	3
01		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1850 3	11 9	Y	10	11 1	2
02		1827 N	1571	-0-	-256	-0-	1563 3	8 9	Y	7	7 1	2
03		1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1780 3	9 9	Y	8	7 1	3

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400												
10		2139 N	1728	-0-	-411	-0-	1708 3	20 9	Y	18	23 1	25
11		1890 N	1778	-0-	-112	-0-	1758 3	20 9	Y	18	15 1	28
12		2046 N	1746	-0-	-300	-0-	1743 3	3 9	Y	3	8 1	23
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1960 3	6 9	Y	5	21 1	7
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793 3	2 9	Y	2	2 1	7
*03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801 3	2 9	Y	2	3 1	6

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860												
10		4805 X	4314	-0-	-491	-0-	4306 3	8 9	Y	7	7 1	10
11		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4730 3	17 9	Y	15	11 1	14
12		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5238 3	13 9	Y	12	20 1	6
01		5146 X	4845	-0-	-301	-0-	4836 3	9 9	Y	8	7 1	7
02		4727 X	4587	-0-	-140	-0-	4578 3	9 9	Y	8		15
03		5239 X	4578	-0-	-661	-0-	4564 3	14 9	Y	13	18 1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	3	N	2	2	1			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	3	N	5	2	1			3
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	3	N	3	4	1			2
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	101	1	1414	3	N	2	2	1			2
02	1479 N	1467	-0-	-12	-0-	99	1	1366	3	N	2					4
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	3	N	4	6	1			2

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440								
10	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1360	1	6100	3	Y	217	237	1			73
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	1382	1	5622	3	Y	177	191	1			59
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	1321	1	5472	3	Y	133	88	1			104
01	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	1279	1	5402	3	Y	126	119	1			111
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1282	1	4928	3	Y	98	136	1			73
03	6386 X	6281	-0-	-105	-0-	1143	1	5042	3	Y	87	98	1			62

LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346								
10	868 N	536	-0-	-332	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	529	-0-	-131	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	550	-0-	-225	-0-	25	1	523	3	Y	2	1	1			1
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	3	3	1			1
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	Y	4	4	1			1
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908								
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10224		- 10364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		1315	3	12	9	Y	11	14	1	14
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		1264	3	12	9	Y	11	9	1	16
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-		1103	3	35	9	Y	32	15	1	33
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		1199	3	64	9	Y	58	78	1	13
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		1060	3	26	9	Y	24	14	1	23
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		1108	3	28	9	Y	25	20	1	28

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9806		- 10336				
10	2759	N	1998	-0-	-761	-0-		1975	3	23	9	Y	21	28	1	21
11	2550	N	2437	-0-	-113	-0-		2414	3	23	9	Y	21	17	1	25
12	2170	N	1924	-0-	-246	-0-		1921	3	3	9	Y	3	9	1	19
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		2004	3	6	9	Y	5	23	1	1
02	2349	N	1179	-0-	-1170	-0-		1177	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	1922	N	1533	-0-	-389	-0-		1531	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10799		- 11400				
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-		3	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	3	Y	-0-			-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8550		- 8670				
10	465	N	461	-0-	-4	-0-		84	1	377	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	210	-0-	-240	-0-		41	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	201	-0-	-264	-0-		40	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-		58	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-		61	1	236	3	Y	-0-			-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-		63	1	278	3	Y	-0-			-0-

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9634		- 9820				
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		80	1	1946	3	Y	15	17	1	2
								17	9							
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		87	1	1974	3	Y	15	13	1	4
								17	9							
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-		85	1	1791	3	Y	46	27	1	23
								51	9							
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		99	1	2232	3	Y	58	54	1	27
								64	9							
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-		93	1	2183	3	Y	64	76	1	15
								70	9							
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		86	1	1903	3	Y	52	39	1	28
								57	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9062		- 9394				
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-		4232	3	54	9	Y	49	41	1	18
11	4140	X	3685	-0-	-455	-0-		3652	3	33	9	Y	30	36	1	12
12	4433	X	4236	-0-	-197	-0-		4236	3			Y	-0-	6	1	6
01	4433	X	4350	-0-	-83	-0-		4350	3			Y	-0-	2	1	4
02	4147	X	4093	-0-	-54	-0-		4093	3			Y	-0-	4	1	-0-
03	4278	X	4257	-0-	-21	-0-		4257	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1218 3	2 9	Y	2	3 1		5
11		1230 N	680	-0-	-550	-0-	678 3	2 9	Y	2	2 1		5
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

10		4464 X	4140	-0-	-324	-0-	4097 3	43 9	Y	39	50 1		47
11		4320 X	3890	-0-	-430	-0-	3847 3	43 9	Y	39	33 1		53
12		4464 X	3947	-0-	-517	-0-	3892 3	55 9	Y	50	32 1		71
01		4371 X	4117	-0-	-254	-0-	4018 3	99 9	Y	90	141 1		20
02		4031 X	3740	-0-	-291	-0-	3699 3	41 9	Y	37	22 1		35
03		4154 X	3646	-0-	-508	-0-	3603 3	43 9	Y	39	32 1		42

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

10		6758 X	5619	-0-	-1139	-0-	5554 3	65 9	Y	59	74 1		67
11		6510 X	5187	-0-	-1323	-0-	5123 3	64 9	Y	58	47 1		78
12		6727 X	4978	-0-	-1749	-0-	4894 3	84 9	Y	76	47 1		107
01		5952 X	5576	-0-	-376	-0-	5425 3	151 9	Y	137	212 1		32
02		5249 X	4135	-0-	-1114	-0-	4072 3	63 9	Y	57	34 1		55
03		5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4838 3	66 9	Y	60	49 1		66

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

10		3751 X	3189	-0-	-562	-0-	3144 3	45 9	Y	41	45 1		3
11		3630 X	3301	-0-	-329	-0-	3248 3	53 9	Y	48	51 1		-0-
12		3503 X	3144	-0-	-359	-0-	3119 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3233 3	28 9	Y	25	22 1		3
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3066 3	21 9	Y	19	19 1		3
*03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3173 3	25 9	Y	23	22 1		4

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

10		4216 X	4173	-0-	-43	-0-	4126 3	47 9	Y	43	47 1		12
11		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4086 3	55 9	Y	50	55 1		7
12		4216 X	3876	-0-	-340	-0-	3856 3	20 9	Y	18	20 1		5
01		4526 X	4354	-0-	-172	-0-	4333 3	21 9	Y	19	18 1		6
02		4060 X	3827	-0-	-233	-0-	3810 3	17 9	Y	15	15 1		6
03		4278 X	3609	-0-	-669	-0-	3589 3	20 9	Y	18	17 1		7

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	166	1	2377	3	N	4	5	1			5
						4	9									
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	3	N	10	4	1			11
						11	9									
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	168	1	2309	3	N	13	8	1			16
						14	9									
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	178	1	2506	3	N	4	3	1			17
						4	9									
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	178	1	2466	3	N	4					21
						4	9									
*03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	202	1	2489	3	N	7	10	1			18
						8	9									

 LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	Y	21	24	1			4
						23	9									
11	2400 N	2170	-0-	-230	-0-	91	1	2056	3	Y	21	18	1			7
						23	9									
12	2635 N	1754	-0-	-881	-0-	80	1	1670	3	Y	4	5	1			6
						4	9									
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	5	7	1			4
						6	9									
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	104	1	2430	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
*03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	109	1	2409	3	Y	4	4	1			2
						4	9									

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	116	3	36	9	Y	33	29	1			4
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	80	3	40	9	Y	36	32	1			8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	30	9	Y	27	28	1			7
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	188	3	36	9	Y	33	32	1			8

 LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

10	6355 X	5745	-0-	-610	-0-	228	1	5517	3	Y	-0-					-0-
11	6150 X	4469	-0-	-1681	-0-	189	1	4280	3	Y	-0-					-0-
12	6107 X	4801	-0-	-1306	-0-	218	1	4583	3	Y	-0-					-0-
01	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	227	1	5119	3	Y	-0-					-0-
02	5017 X	3803	-0-	-1214	-0-	156	1	3647	3	Y	-0-					-0-
03	5363 X	3663	-0-	-1700	-0-	159	1	3504	3	Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	842	-0-	-274	-0-	840	3	2	9	Y	2	1	1			5
11	900 N	802	-0-	-98	-0-	799	3	3	9	Y	3	2	1			6
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	4	1			5
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2	2	1			5
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1					6
03	1085 N	798	-0-	-287	-0-	796	3	2	9	Y	2	3	1			5

 LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	48	1	1011	3	Y	4	2	1			2
01	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	45	1	1011	3	Y	5	5	1			2
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	3	Y	7	7	1			2
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	Y	4	4	1			2

 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

 LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	1	1	1			32
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	N	4	2	1			34
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	887	3	N	3	2	1			35
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	885	3	N	21	1	1			55
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	788	3	N	3					58
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	N	3	2	1			59

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	3	Y	-0-			-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	3	Y	4	2	1	2
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	3	Y	5	5	1	2
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	3	Y	7	7	1	2
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	3	Y	5	4	1	3

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

10	2635 N	2016	-0-	-619	-0-	131	1	1879	3	N	5	3	1	58
11	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	161	1	2035	3	N	7	4	1	61
12	2480 N	2152	-0-	-328	-0-	146	1	1998	3	N	7	8	1	60
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	3	N	-0-	4	1	56
02	2117 N	1997	-0-	-120	-0-	135	1	1856	3	N	5			61
*03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	3	N	11	8	1	64

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

10	3379 X	2816	-0-	-563	-0-	2810	3	6	9	Y	5	4	1	4
11	3270 X	2644	-0-	-626	-0-	2635	3	9	9	Y	8	6	1	6
12	3379 X	2552	-0-	-827	-0-	2545	3	7	9	Y	6	10	1	2
01	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2738	3	6	9	Y	5	3	1	4
02	2639 X	2638	-0-	-1	-0-	2632	3	6	9	Y	5			9
03	2821 X	2616	-0-	-205	-0-	2608	3	8	9	Y	7	10	1	6

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

10	4092 X	3548	-0-	-544	-0-	3501	3	47	9	Y	43	48	1	4
11	3960 X	3501	-0-	-459	-0-	3445	3	56	9	Y	51	55	1	-0-
12	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	3674	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4426	3	11	9	Y	10	9	1	1
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	9	9	Y	8	8	1	1
*03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3442	3	10	9	Y	9	9	1	1

 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

10	8804 X	7358	-0-	-1446	-0-	477	1	6855	3	Y	24	62	1	32
11	8220 X	7130	-0-	-1090	-0-	517	1	6558	3	Y	50	16	1	66
12	8401 X	6463	-0-	-1938	-0-	433	1	5991	3	Y	35	76	1	25
01	8401 X	380	-0-	-8021	-0-	25	1	353	3	Y	2	3	1	24
02	7859 X	7466	-0-	-393	-0-	502	1	6925	3	Y	35			59
03	7378 X	6320	-0-	-1058	-0-	474	1	5812	3	Y	31	64	1	26

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	2		2
						2	9						
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	2	2 1	2
						2	9						
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	1	1 1	2
						1	9						
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	101	3	N	1		3
						1	9						
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	1		4
						1	9						
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	1	1 1	4
						1	9						

 LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

10	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	42	1	1012	3	Y	22	24 1	3
						24	9						
11	1380 N	656	-0-	-724	-0-	27	1	605	3	Y	22	19 1	6
						24	9						
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	3	Y	-0-	6 1	-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	3	Y	-0-		-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	61	1	1352	3	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

10	155 N	112	-0-	-43	-0-	19	1	93	2	Y	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	17	1	75	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	Y	-0-		-0-

 LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	35	1	490	3	Y	-0-	1	1		85
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	39	1	493	3	Y	8	2	1		91
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	Y	2	2	1		91
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	Y	6	2	1		95
02	493 N	90	-0-	-403	-0-	6	1	74	3	Y	9				104
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	10	9	88	1	Y	12	5	1		111
						13	9								

 LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-				-0-

 VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1029	3	13	9	Y	12	16	1		9
11	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1035	3	13	9	Y	12	10	1		11
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	977	3	20	9	Y	18	11	1		18
01	T. A.	1093	-0-	1093	-0-	1057	3	36	9	Y	33	50	1		7
02	T. A.	868	-0-	868	-0-	1961	3	15	9	Y	14	8	1		10
03	T. A.	984	-0-	984	-0-	2945	3	15	9	Y	14	11	1		10

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1				1
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	N	-0-	2	1	45
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	55	1	693	3	N	-0-			45
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	72	1	992	3	N	2	3	1	44
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	2	9							
						71	1	989	3	N	3	3	1	44
						3	9							
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	3	N	-0-			44
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	N	2	3	1	43
						2	9							

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122														
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	83	1	1178	3	N	4	2	1	48
						4	9							
11	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	84	1	1059	3	N	4	3	1	49
						4	9							
12	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	74	1	1014	3	N	5	4	1	50
						6	9							
01	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	66	1	940	3	N	2	2	1	50
						2	9							
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	3	N	4			54
						4	9							
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	3	N	11	5	1	60
						12	9							

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700														
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050														
10	2890 N	2854	-0-	-36	-0-	2848	3	6	9	Y	5	5	1	12
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	3	11	9	Y	10	7	1	15
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3028	3	8	9	Y	7	12	1	10
01	3131 X	1576	-0-	-1555	-0-	1573	3	3	9	Y	3	4	1	9
02	2929 X	1738	-0-	-1191	-0-	1735	3	3	9	Y	3			12
03	3131 X	3088	-0-	-43	-0-	3078	3	10	9	Y	9	9	1	12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275														
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	3	14	9	Y	13	11	1	3
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	Y	8	10	1	1
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2325 N	1163	-0-	-1162	-0-	45	1	1085	3	Y	30	33 1
11	1980 N	1274	-0-	-706	-0-	33	9	1189	3	Y	29	26 1
12	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	52	1	1100	3	Y	-0-	9 1
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	3	Y	-0-	-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	3	Y	-0-	-0-
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	3	Y	-0-	-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160												
10	2697 X	254	-0-	-2443	-0-	16	1	234	3	Y	4	2 1
11	1830 X	120	-0-	-1710	-0-	4	9	111	3	Y	-0-	36
12	1271 X	37	-0-	-1234	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	36
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	36
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	36
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-	36

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020												
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	-0-	-0-
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	3	Y	-0-	-0-
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	3	Y	24	13 1
01	2201 N	1244	-0-	-957	-0-	26	9	1157	3	Y	33	30 1
02	1856 N	1472	-0-	-384	-0-	51	1	1369	3	Y	40	45 1
03	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	36	9	1253	3	Y	28	22 1

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843												
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-	-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766												
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4921	3	23	9	Y	21	28 1
11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	Y	21	17 1
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4439	3	53	9	Y	48	24 1
01	4929 X	4678	-0-	-251	-0-	4583	3	95	9	Y	86	121 1
02	4611 X	4146	-0-	-465	-0-	4106	3	40	9	Y	36	20 1
03	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4308	3	41	9	Y	37	30 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-		31
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	3	1 1	33
						3	9						
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	14	1	207	3	Y	1	1 1	33
						1	9						
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2		35
						2	9						
02	232 N	18	-0-	-214	-0-	16	3	2	9	Y	2		37
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	2		39
						2	9						

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091	

10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1599	3	N	-0-		73
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	66	1	1484	3	N	-0-		73
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	68	1	1433	3	N	-0-		73
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1589	3	N	20		93
						22	9						
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	3	N	5		98
						6	9						
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	N	14		112
						15	9						

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460	

10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2963	3	N	11		48
						12	9						
11	2700 N	2671	-0-	-29	-0-	113	1	2557	3	N	1		49
						1	9						
12	3038 N	2481	-0-	-557	-0-	112	1	2358	3	N	10		59
						11	9						
01	3038 N	2416	-0-	-622	-0-	102	1	2306	3	N	7		66
						8	9						
02	2581 N	2444	-0-	-137	-0-	100	1	2338	3	N	5		71
						6	9						
*03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2675	3	N	7		78
						8	9						

CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659	

10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	N	85		195
						94	9						
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	972	3	N	16		211
						18	9						
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	44	1	922	3	N	18		229
						20	9						
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	42	1	941	3	N	5	189 1	45
						6	9						
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	37	1	872	3	N	7		52
						8	9						
03	992 N	858	-0-	-134	-0-	37	1	809	3	N	11		63
						12	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8404 - 8454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		217 N	130	-0-	-87	-0-	22 1	108 2	Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	108 2	Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	134 2	Y	20	5 1		15
							22 9						
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	Y	27	36 1		6
							30 9						
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1	110 2	Y	23	23 1		6
							25 9						
03		186 N	113	-0-	-73	-0-	15 1	79 2	Y	17			23
							19 9						

VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID ->	173276	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11872	
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	Y	-0-			10
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	-0-			10
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	1	1 1		10
							1 9						
01		155 X	30	-0-	-125	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			10
02		155 X	155	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	1			11
							1 9						
03		186 X	133	-0-	-53	-0-	10 1	123 3	Y	-0-	1 1		10

LUNDELL		WELL #:		85	RRCID ->	173321	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9151 - 9831	
10		3999 X	3750	-0-	-249	-0-	149 1	3601 3	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3662	-0-	-208	-0-	155 1	3507 3	Y	-0-			-0-
12		3782 X	3239	-0-	-543	-0-	147 1	3092 3	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3661	-0-	-90	-0-	155 1	3506 3	Y	-0-			-0-
02		3538 X	3235	-0-	-303	-0-	133 1	3102 3	Y	-0-			-0-
03		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	137 1	3025 3	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		86	RRCID ->	173339	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9658 - 9795	
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	70 1	1690 3	Y	-0-			-0-
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	69 1	1561 3	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1185	-0-	-334	-0-	54 1	1125 3	Y	5	3 1		2
							6 9						
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	83 1	1878 3	Y	6	5 1		3
							7 9						
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	70 1	1629 3	Y	7	8 1		2
							8 9						
*03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	79 1	1755 3	Y	5	4 1		3
							6 9						

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	173779	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11060 - 11826	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	47	1142 3	N	7		60
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1026 3	N	-0-		60
12	1271 N	1044	-0-	-227	-0-	9	994 3	N	3		63
01	1209 N	762	-0-	-447	-0-	3	728 3	N	2		65
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	2	1050 3	N	2		67
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	4	1034 3	N	6		73

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892			
10	9052 X	7582	-0-	-1470	-0-	491	7027 3	Y	58	131 1	22
11	8760 X	7092	-0-	-1668	-0-	64	6552 3	Y	22	16 1	28
12	8680 X	7174	-0-	-1506	-0-	24	6673 3	Y	15	26 1	17
01	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	484	7313 3	Y	13	11 1	19
02	6931 X	6811	-0-	-120	-0-	17	6339 3	Y	12		31
03	7409 X	7384	-0-	-25	-0-	9	6808 3	Y	20	28 1	23

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	422	6076 3	Y	11	10 1	23
11	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	12	6515 3	Y	22	14 1	31
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	24	7430 3	Y	20	25 1	26
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	537	7964 3	Y	101	11 1	116
02	6815 X	2663	-0-	-4152	-0-	22	2479 3	Y	4		120
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	9		Y	-0-	120 1	-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996			
10	341 X	151	-0-	-190	-0-	10	141 3	Y	-0-		2
11	330 X	279	-0-	-51	-0-	19	259 3	Y	1	1 1	2
12	341 X	221	-0-	-120	-0-	1	207 3	Y	-0-		2
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	14	181 3	Y	-0-		2
02	261 X	211	-0-	-50	-0-	13	196 3	Y	1		3
03	279 X	247	-0-	-32	-0-	14	228 3	Y	1	1 1	3

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959								
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	739	3	N	1	1	1			57
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	N	5	2	1			60
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	854	3	N	3	42	1			21
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	65	1	911	3	N	2	1	1			22
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	843	3	N	2					24
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	69	1	850	3	N	6	4	1			26

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410								
10	2387 N	1436	-0-	-951	-0-	1410	3	26	9	Y	24	27	1			5
11	1740 N	1191	-0-	-549	-0-	1160	3	31	9	Y	28	31	1			2
12	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	1178	3	31	9	Y	28	27	1			3
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1495	3	34	9	Y	31	28	1			6
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	3	25	9	Y	23	24	1			5
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1385	3	31	9	Y	28	27	1			6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630								
10	3100 X	1828	-0-	-1272	-0-	1793	3	35	9	Y	32	27	1			12
11	2760 X	1810	-0-	-950	-0-	1789	3	21	9	Y	19	24	1			7
12	2759 X	2026	-0-	-733	-0-	2024	3	2	9	Y	2	5	1			4
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	Y	2	3	1			3
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	1			3
*03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	Y	1	1	1			3

VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024								
10	3099 N	2924	-0-	-175	-0-	190	1	2728	3	N	5	4	1			81
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	176	1	2224	3	N	2	6	1			77
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2720	3	N	6	8	1			75
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	198	1	2774	3	N	6	4	1			77
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	200	1	2751	3	N	5					82
*03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	226	1	2780	3	N	13	11	1			84

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	151	-0-	-110	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-			-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

10	2883 N	2189	-0-	-694	-0-	141	1	2029	3	Y	17	37	1	8
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	2084	3	Y	7	4	1	11
12	2728 N	2358	-0-	-370	-0-	159	1	2192	3	Y	6	8	1	9
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	162	1	2283	3	Y	4	4	1	9
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	3	Y	4			13
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	177	1	2184	3	Y	7	8	1	12

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11649 - 12442

10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	N	11	1	1	62
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	N	3	2	1	63
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	N	-0-	63	1	-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	56	1	789	3	N	2	1	1	1
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	N	1			2
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	938	3	N	2	3	1	1

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 10106 - 10111

10	372 N	330	-0-	-42	-0-	13	1	317	3	N	-0-			4
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	N	-0-			4
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-			4
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-			4
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	9	1	213	3	N	-0-			4
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-			4

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	3	Y	-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	3	Y	-0-			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	3	Y	-0-			-0-
03	1209 N	707	-0-	-502	-0-	31	1	676	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1136	-0-	-600	-0-	45	1	1091	3	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	65	1	1469	3	Y	-0-		-0-
12	1643 N	986	-0-	-657	-0-	45	1	935	3	Y	5	3 1	2
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	6	9						
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	3	Y	6	6 1	2
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	7	9						
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1686	3	Y	8	9 1	1
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	9	9						
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	3	Y	6	4 1	3
						7	9						

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

10	2635 X	2545	-0-	-90	-0-	2509	3	36	9	Y	33	36 1	4
11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2595	3	42	9	Y	38	42 1	-0-
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2831	3	37	9	Y	34	33 1	1
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2624	3	41	9	Y	37	33 1	5
02	2552 N	2531	-0-	-21	-0-	2500	3	31	9	Y	28	29 1	4
03	2883 N	2516	-0-	-367	-0-	2479	3	37	9	Y	34	33 1	5

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-		28
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-		28
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-		28
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	51		79
						56	9						
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-		79
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-		79

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	98	1	2357	3	Y	-0-		-0-
11	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	126	1	2848	3	Y	-0-		-0-
12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2712	3	Y	9	5 1	4
						10	9						
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	11	11 1	4
						12	9						
02	2871 X	2515	-0-	-356	-0-	103	1	2399	3	Y	12	15 1	1
						13	9						
03	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	122	1	2692	3	Y	10	8 1	3
						11	9						

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

10	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1609	3	21	9	Y	19	21 1	5
11	1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1571	3	24	9	Y	22	24 1	3
12	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1625	3	10	9	Y	9	10 1	2
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	3	11	9	Y	10	9 1	3
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	3	9	9	Y	8	8 1	3
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	3	10	9	Y	9	9 1	3

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	125	1	3011	3	Y	-0-					
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	128	1	2894	3	Y	-0-					
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	124	1	2611	3	Y	4					
01	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	10	9	131	1	2951	3	Y	13	11	1	6
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	14	9	120	1	2817	3	Y	15	17	1	4
03	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	17	9	132	1	2922	3	Y	11	8	1	7
						12	9									

 7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	140	1	2011	3	Y	17	40	1	6		
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	19	9	180	1	2277	3	Y	8	5	1	9
12	1612 X	1038	-0-	-574	-0-	9	9	71	1	965	3	Y	2	6	1	5
01	2511 X	879	-0-	-1632	-0-	2	9	60	1	817	3	Y	2	1	1	6
02	2378 X	1752	-0-	-626	-0-	2	9	118	1	1631	3	Y	3			9
03	2542 X	1186	-0-	-1356	-0-	3	9	90	1	1093	3	Y	3	5	1	7
						3	9									

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

10	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	Y	54	60	1	11
11	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1482	3	70	9	Y	64	70	1	5
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1398	3	64	9	Y	58	56	1	7
01	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1194	3	69	9	Y	63	57	1	13
02	1421 N	1384	-0-	-37	-0-	1331	3	53	9	Y	48	49	1	12
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1299	3	64	9	Y	58	56	1	14

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

10	217 N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	32	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	25	1	94	3	Y	-0-			-0-
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	188	1	833	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9678 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		948 N	948	-0-	-0-	944 3	4 9	Y	4	4 1		4	
11		968 N	968	-0-	-0-	964 3	4 9	Y	4	5 1		3	
12		963 N	963	-0-	-0-	948 3	15 9	Y	14	13 1		4	
01		871 N	871	-0-	-0-	853 3	18 9	Y	16	14 1		6	
02		1120 N	1120	-0-	-0-	1107 3	13 9	Y	12	12 1		6	
*03		863 N	863	-0-	-0-	848 3	15 9	Y	14	14 1		6	

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12200 - 12394			
10		2604 X	2335	-0-	-269	152 1	2176 3	N	6	4 1		154	
11		2520 X	2366	-0-	-154	171 1	2178 3	N	15	6 1		163	
12		2604 X	2559	-0-	-45	173 1	2379 3	N	6	140 1		29	
01		3085 X	3085	-0-	-0-	204 1	2873 3	N	7	4 1		32	
02		3149 X	3149	-0-	-0-	211 1	2905 3	N	30			62	
*03		3065 X	3065	-0-	-0-	229 1	2822 3	N	13	11 1		64	

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10397 - 11011			
10		128 N	128	-0-	-0-	5 1	104 3	N	17	17 1		102	
11		43 N	43	-0-	-0-	2 1	35 3	N	5	10 1		97	
12		250 N	250	-0-	-0-	10 1	211 3	N	26	17 1		106	
01		134 N	134	-0-	-0-	6 1	122 3	N	5	8 1		103	
02		97 N	97	-0-	-0-	4 1	85 3	N	7	11 1		99	
*03		148 N	148	-0-	-0-	8 1	109 3	N	31	14 1		116	

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10484 - 10509			
10		1302 N	937	-0-	-365	61 1	873 3	Y	3	2 1		5	
11		1140 N	881	-0-	-259	65 1	813 3	Y	3	2 1		6	
12		1116 N	951	-0-	-165	65 1	883 3	Y	3	4 1		5	
01		930 N	921	-0-	-9	61 1	858 3	Y	2	2 1		5	
02		841 N	798	-0-	-43	55 1	739 3	Y	4	5 1		4	
*03		1073 N	1073	-0-	-0-	80 1	989 3	Y	4	3 1		5	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10411 - 10539			
10		1266 N	1266	-0-	-0-	1256 3	10 9	Y	9	9 1		2	
11		1300 N	1300	-0-	-0-	1289 3	11 9	Y	10	11 1		1	
12		1271 N	1271	-0-	-0-	1235 3	36 9	Y	33	30 1		4	
01		1538 N	1538	-0-	-0-	1498 3	40 9	Y	36	32 1		8	
02		1565 N	1565	-0-	-0-	1535 3	30 9	Y	27	28 1		7	
*03		1835 N	1835	-0-	-0-	1799 3	36 9	Y	33	32 1		8	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019																	

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

10	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1429	3	20	9	Y	18	20	1				8
11	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1352	3	23	9	Y	21	23	1				6
12	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1504	3	15	9	Y	14	14	1				6
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	14	1				7
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	12	1				6
03	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1311	3	15	9	Y	14	13	1				7

 AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 10937 - 10960

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	102	3	Y	2						19
						2	9										
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	2						21
						2	9										
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	Y	1	2	1				20
						1	9										
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-						20
02	145 N	69	-0-	-76	-0-	5	1	64	3	Y	-0-						20
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	132	3	Y	1	1	1				20
						1	9										

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

 LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-						-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-						-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	9	5	1				4
						10	9										
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	11	10	1				5
						12	9										
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	12	3	13	9	Y	12	14	1				3
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	10	8	1				5
						11	9										

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

10	372 N	326	-0-	-46	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1				-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	271	3	3	9	Y	3	3	1				-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	252	3	13	9	Y	12	9	1				3
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	267	3	13	9	Y	12	12	1				3
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	243	3	9	9	Y	8	8	1				3
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	252	3	11	9	Y	10	9	1				4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	89 1	1253 3	Y	2	2 1	4
11	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	2 9	95 1	Y	4	3 1	5
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	4 9	90 1	Y	3	4 1	4
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	3 9	92 1	Y	16	2 1	18
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	18 9	88 1	Y	2		20
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	2 9	108 1	Y	4	21 1	3
						4 9					

CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-		35
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	N	-0-		35
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-		35
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		35
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N	-0-		35
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-		35

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10269 - 10439			
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1202 3	13 9	Y	12	13 1	7
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1214 3	15 9	Y	14	15 1	6
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202 3	1 9	Y	1	2 1	5
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 3	1 9	Y	1	1 1	5
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 3	1 9	Y	1	6 1	-0-
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984 PERF. 10633 - 10756			
10	1240 N	786	-0-	-454	-0-	50 1	730 3	Y	5	13 1	1
11	1080 N	708	-0-	-372	-0-	6 9	51 1	Y	10	6 1	5
12	1085 N	628	-0-	-457	-0-	11 9	43 1	Y	4	7 1	2
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	4 9	38 1	Y	3	2 1	3
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	3 9	50 1	Y	7	5 1	5
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	8 9	44 1	Y	3	2 1	6
						3 9					

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	117 1	1680 3	Y	11	25 1	7
						12 9					
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	126 1	1590 3	Y	24	16 1	15
						26 9					
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	100 1	1398 3	Y	10	20 1	5
						11 9					
01	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	107 1	1491 3	Y	8	2 1	11
						9 9					
02	1682 N	1497	-0-	-185	-0-	99 1	1381 3	Y	15	12 1	14
						17 9					
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	101 1	1248 3	Y	8	6 1	16
						9 9					

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741			
10	4154 X	3744	-0-	-410	-0-	3690 3	54 9	Y	49	54 1	10
11	4020 X	3667	-0-	-353	-0-	3604 3	63 9	Y	57	62 1	5
12	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3799 3	32 9	Y	29	30 1	4
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3871 3	34 9	Y	31	29 1	6
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3725 3	26 9	Y	24	24 1	6
03	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	3728 3	32 9	Y	29	28 1	7

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368			
10	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	193 1	3193 2	N	12		25
						13 9					
11	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	168 1	3122 2	N	-0-		25
12	4030 X	1868	-0-	-2162	-0-	98 1	1770 2	N	-0-		25
01	4030 X	2818	-0-	-1212	-0-	150 1	2668 2	N	-0-		25
02	3770 X	2048	-0-	-1722	-0-	116 1	1929 2	N	3		28
						3 9					
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	211 1	3218 2	N	4		32
						4 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310			
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	348 3	4 9	Y	4	4 1	3
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1331 3	3 9	Y	3	3 1	3
12	3100 N	5112	-0-	2012	2012	5101 3	11 9	Y	10	8 1	5
01	3100 N	4583	-0-	1483	3495	4571 3	12 9	Y	11	10 1	6
02	2900 N	5011	-0-	2111	5606	5003 3	8 9	Y	7	7 1	6
*03	9024 X	3418	-0-	-5606	-0-	3408 3	10 9	Y	9	8 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10678 - 10693
10	7595 X	6721	-0-	-874	-0-	6721	3		Y	-0-		-0-
11	7350 X	6424	-0-	-926	-0-	6424	3		Y	-0-		-0-
12	7471 X	6580	-0-	-891	-0-	6580	3		Y	-0-		-0-
01	7130 X	6393	-0-	-737	-0-	6393	3		Y	-0-		-0-
02	6670 X	5946	-0-	-724	-0-	5946	3		Y	-0-		-0-
03	6727 X	6599	-0-	-128	-0-	6599	3		Y	-0-		-0-

P.M. FROST B		WELL #:		2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10842 - 10858
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-	-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	N	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-	-0-
02	551 N	347	-0-	-204	-0-	20	1	327	2	N	-0-	-0-
03	558 N	306	-0-	-252	-0-	19	1	287	2	N	-0-	-0-

FROST TRUST 9		WELL #:		1	RRCID ->	182682	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9926 - 10508
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	146	1	2408	2	N	11	60
						12	9					
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	131	1	2432	2	N	-0-	60
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	133	1	2405	2	N	-0-	60
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	2	N	-0-	60
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	139	1	2306	2	N	-0-	60
*03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	N	-0-	60

CARR		WELL #:		133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8683 - 8705
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-	40
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-	40
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-	40
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-	40
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-	40
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-	40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VERGARA 1679			WELL #: 7		RRCID -> 183930			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7192 X	6818	-0-	-374	-0-	441 1 45 9	6332 3	Y	41	92 1	16	
11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	483 1 101 9	6127 3	Y	92	59 1	49	
12	7316 X	3088	-0-	-4228	-0-	208 1 22 9	2858 3	Y	20	58 1	11	
01	7130 X	5094	-0-	-2036	-0-	336 1 26 9	4732 3	Y	24	8 1	27	
02	6670 X	5930	-0-	-740	-0-	396 1 65 9	5469 3	Y	59	43 1	43	
03	6944 X	5976	-0-	-968	-0-	447 1 37 9	5492 3	Y	34	24 1	53	

FROST TRUST 13			WELL #: 1		RRCID -> 183946			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093	
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	400 1 144 9	2519 2	N	131		228	
11	2670 X	2638	-0-	-32	-0-	405 1	2233 2	N	-0-	105 1	123	
12	2759 X	2755	-0-	-4	-0-	468 1	2287 2	N	-0-		123	
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	516 1 22 9	2234 2	N	20		143	
02	2581 X	2493	-0-	-88	-0-	494 1 17 9	1982 2	N	15		158	
03	2759 N	2715	-0-	-44	-0-	531 1 11 9	2173 2	N	10		168	

ALLEY			WELL #: 11		RRCID -> 183959			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552	
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-	
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
01	3100 N	10205	-0-	7105	7105	674 1 21 9	9510 3	Y	19	9 1	10	
02	2900 N	7794	-0-	4894	11999	524 1 41 9	7229 3	Y	37	22 1	25	
*03	3100 N	6813	-0-	3713	15712	509 1 28 9	6276 3	Y	25	26 1	24	

FROST TRUST 13			WELL #: 2		RRCID -> 184897			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427	
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	114 1	717 2	N	-0-		29	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	100 1	551 2	N	-0-		29	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	138 1	675 2	N	-0-		29	
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	121 1 13 9	525 2	N	12		41	
02	638 N	595	-0-	-43	-0-	119 1	476 2	N	-0-		41	
03	806 N	632	-0-	-174	-0-	124 1 2 9	506 2	N	2		43	

ALLEY			WELL #: 10		RRCID -> 184941			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
10	2604 X	2417	-0-	-187	-0-	156	1	2252	3	Y	8	4	1			12
						9	9									
11	2610 X	2216	-0-	-394	-0-	162	1	2046	3	Y	7	5	1			14
						8	9									
12	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	160	1	2213	3	Y	7	9	1			12
						8	9									
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	173	1	2425	3	Y	5	4	1			13
						6	9									
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	164	1	2252	3	Y	11	14	1			10
						12	9									
03	2387 N	1861	-0-	-526	-0-	140	1	1713	3	Y	7	8	1			9
						8	9									

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	274	1	4531	2	N	55					170
						61	9									
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	2	N	48					218
						53	9									
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	252	1	4546	2	N	39					257
						43	9									
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	260	1	4617	2	N	78	187	1			148
						86	9									
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	239	1	3979	2	N	55					203
						61	9									
*03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	299	1	4546	2	N	50					253
						55	9									

ALLEY		WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576								
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	9	1	123	3	Y	1					1
						1	9									
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3875 X	2546	-0-	-1329	-0-	165	1 2371 3	Y	9	4 1	16
11	3750 X	2797	-0-	-953	-0-	10	9 2583 3	Y	9	6 1	19
12	4712 X	2852	-0-	-1860	-0-	192	1 2651 3	Y	8	11 1	16
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	226	1 3184 3	Y	6	5 1	17
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	188	1 2593 3	Y	13	17 1	13
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	247	1 3042 3	Y	12	12 1	13

LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774			
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	9	1 150 2	N	-0-		76
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	6	1 117 2	N	5		81
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1 495 2	N	-0-		81
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1 371 2	N	3		84
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1 400 2	N	14		98
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1 476 2	N	-0-	3 6	95

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569			
10	2046 X	1531	-0-	-515	-0-	1483	3 48 9	Y	44	37 1	13
11	1980 X	1051	-0-	-929	-0-	1021	3 30 9	Y	27	33 1	7
12	2170 X	804	-0-	-1366	-0-	803	3 1 9	Y	1	6 1	2
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3 1 9	Y	1	3 1	-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3 1 9	Y	1	1 1	-0-
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	3 1 9	Y	1	1 1	-0-

KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282			
10	837 N	658	-0-	-179	-0-	71	1 584 2	N	3	4 1	200
11	780 N	548	-0-	-232	-0-	58	1 484 2	N	5	189 1	16
12	837 N	666	-0-	-171	-0-	88	1 576 2	N	2		18
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	83	1 656 2	N	22		40
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	49	1 552 2	N	23		63
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58	1 618 2	N	-0-	2 1	61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7996 - 8032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

MENDOZA, SARA A STATE				WELL #:	1	RRCID ->	186788	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9745 - 9752
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-	61	
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	N	-0-	61	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-	61	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	25	86	
						28	9						
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	14	100	
						15	9						
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	13	113	
						14	9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	67	RRCID ->	186793	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9142 - 9588
10	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1225	3	19	9	Y	17	15	1
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	3	11	9	Y	10	13	1
12	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	1302	3	13	9	Y	12	11	1
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	3	14	9	Y	13	13	1
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	3	9	9	Y	8	9	1
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	Y	10	9	1

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	198	RRCID ->	186881	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10286 - 10922
10	7719 X	6019	-0-	-1700	-0-	6018	3	1	9	Y	1	1	1
11	7470 X	5616	-0-	-1854	-0-	5615	3	1	9	Y	1	2	1
12	7440 X	5650	-0-	-1790	-0-	5650	3			Y	-0-		
01	7006 X	5747	-0-	-1259	-0-	5747	3			Y	-0-		
02	6177 X	5069	-0-	-1108	-0-	5069	3			Y	-0-		
03	6014 X	4949	-0-	-1065	-0-	4949	3			Y	-0-		

CARR				WELL #:	134	RRCID ->	186990	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8018
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FROST TRUST 43				WELL #:	1	RRCID ->	187485	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9678 - 10260
10	3100 N	2497	-0-	-603	230	342	1	2155	2	N	-0-	13	
11	2576 X	2346	-0-	-230	-0-	359	1	1984	2	N	3	16	
						3	9						
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	357	1	1742	2	N	7	23	
						8	9						
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	333	1	1442	2	N	17	40	
						19	9						
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	289	1	1162	2	N	5	45	
						6	9						
*03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	289	1	1182	2	N	3	48	
						3	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		15	RRCID ->	187869	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10404 - 10684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		1	RRCID ->	188049	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9200 - 9210			
10	3782	X	2345	-0-	-1437	-0-	249	1	2049	2	N	43	30	1	96
							47	9							
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	302	1	2537	2	N	79			175
							87	9							
12	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	418	1	2732	2	N	60	190	1	45
							66	9							
01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	429	1	3404	2	N	43			88
							47	9							
02	3741	X	3157	-0-	-584	-0-	253	1	2856	2	N	44			132
							48	9							
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	279	1	2960	2	N	43	11	1	164
							47	9							

WALTER DESPAIN 12		WELL #:		1	RRCID ->	188531	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9666 - 10244			
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	164	1	1037	2	N	3			144
							3	9							
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	121	1	667	2	N	8	4	1	148
							9	9							
12	1271	N	797	-0-	-474	-0-	135	1	660	2	N	2			150
							2	9							
01	1209	N	821	-0-	-388	-0-	152	1	658	2	N	10			160
							11	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	184	1	740	2	N	10			170
							11	9							
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	177	1	725	2	N	10			180
							11	9							

EL GATO		WELL #:		25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7912 - 8614			
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-			-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	208	-0-	-140	-0-	10	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	143	-0-	-229	-0-	5	1	138	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8742 - 8782			
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	653	3	9	9	Y	8	7	1	1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	649	3	18	9	Y	16	12	1	4
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	778	3	19	9	Y	17	16	1	5
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	Y	11	11	1	5
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	3	14	9	Y	13	12	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11256 - 11270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	170 1	2803 2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2697	-0-	-243	-0-	138 1	2559 2	N	-0-			-0-
12		3038 X	2639	-0-	-399	-0-	138 1	2501 2	N	-0-			-0-
01		3038 X	2649	-0-	-389	-0-	141 1	2508 2	N	-0-			-0-
02		2784 X	2519	-0-	-265	-0-	143 1	2376 2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2446	-0-	-530	-0-	151 1	2295 2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8244 - 8773		
10		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	418 1	2023 2	Y	149	380 1		148
							164 9						
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	225 1	1797 2	Y	157	188 1		117
							173 9						
12		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	182 1	1422 2	Y	66	48 1		135
							73 9						
01		2604 X	1996	-0-	-608	-0-	227 1	1682 2	Y	79	187 1		27
							87 9						
02		2436 X	1405	-0-	-1031	-0-	241 1	1095 2	Y	63	74 1		16
							69 9						
03		2604 X	1387	-0-	-1217	-0-	215 1	1106 2	Y	60			76
							66 9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		201	RRCID ->	190837	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8281 - 9211		
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	37 1	179 2	Y	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	188 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	21 1	162 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	23 1	174 2	Y	-0-			-0-
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	35 1	160 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	29 1	146 2	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9196 - 9208		
10		4960 X	4246	-0-	-714	-0-	448 1	3693 2	N	95	4 1		170
							105 9						
11		4410 X	3020	-0-	-1390	-0-	316 1	2652 2	N	47	193 1		24
							52 9						
12		4495 X	3533	-0-	-962	-0-	459 1	3001 2	N	66			90
							73 9						
01		4495 X	3980	-0-	-515	-0-	439 1	3486 2	N	50			140
							55 9						
02		4205 X	4033	-0-	-172	-0-	321 1	3636 2	N	69			209
							76 9						
03		4247 X	3667	-0-	-580	-0-	312 1	3300 2	N	50	179 1		80
							55 9						

LUNDELL E		WELL #:		2	RRCID ->	191120	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	15722	PERF. 9497 - 10185		
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	18 1	421 3	N	89	65 1		141
							98 9						
11		240 N	163	-0-	-77	-0-	6 1	134 3	N	21	39 1		123
							23 9						
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	375 3	N	44	34 1		133
							48 9						
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	21 1	481 3	N	29	19 1		143
							32 9						
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	316 3	N	37	33 1		147
							41 9						
*03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	55	48 1		154
							61 9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	822	-0-	-170	-0-	112 1	710 2	N	-0-			56
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	145 1	800 2	N	8	51 1		13
12	899 N	729	-0-	-170	-0-	123 1	600 2	N	5			18
01	837 N	598	-0-	-239	-0-	112 1	484 2	N	2			20
02	928 N	252	-0-	-676	-0-	50 1	202 2	N	-0-			20
03	744 N	86	-0-	-658	-0-	17 1	69 2	N	-0-			20

 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42 1	202 2	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	440 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	27 1	197 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	28 1	126 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	29 1	151 2	Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

10	186 N	150	-0-	-36	-0-	26 1	124 2	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	8 1	60 2	Y	17	4 1		13
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	14 1	100 2	Y	21	29 1		5
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23 9	78 2	Y	22	21 1		6
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17 1	83 2	Y	18			24

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

10	744 N	333	-0-	-411	-0-	13 1	320 3	N	-0-			90
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	27 1	602 3	N	-0-			90
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3	N	60			150
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	66 9	760 3	N	13			163
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 1	658 3	N	12			175
03	837 N	578	-0-	-259	-0-	14 9	540 3	N	13			188

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-		4
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-		4
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-		4
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-		4
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		4
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	53		57
						58	9						
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228				
10	3224 X	3035	-0-	-189	-0-	173	1	2853	2	N	8		107
						9	9						
*11	3120 X	3057	-0-	-63	-0-	156	1	2897	2	N	4		111
						4	9						
*12	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	160	1	2898	2	N	-0-		111
*01	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	162	1	2876	2	N	-0-		111
*02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-		111
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	197	1	2998	2	N	-0-		111
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176				
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	26	1	126	2	Y	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	Y	22	6 1	16
						24	9						
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	27	37 1	6
						30	9						
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	222	2	Y	21	22 1	5
						23	9						
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	9	1	48	2	Y	19		24
						21	9						
ALLEY		WELL #: 16		RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220				
10	2232 N	1964	-0-	-268	-0-	128	1	1828	3	Y	7	3 1	8
						8	9						
11	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	129	1	1630	3	Y	6	4 1	10
						7	9						
12	2232 N	1810	-0-	-422	-0-	122	1	1682	3	Y	5	7 1	8
						6	9						
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	3	Y	4	3 1	9
						4	9						
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	3	Y	8	10 1	7
						9	9						
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	144	1	1774	3	Y	7	8 1	6
						8	9						
DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		5	RRCID -> 193317		COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10390 - 11787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	38	1	546	3	N	5	2 1	27
						6	9						
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	N	1	1 1	27
						1	9						
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	1	2 1	26
						1	9						
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	38	1	538	3	N	5		31
						6	9						
02	551 N	550	-0-	-1	-0-	38	1	511	3	N	1		32
						1	9						
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	554	3	N	12	4 1	40
						13	9						

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID -> 193815		COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9810 - 9900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2258	3	21	9	Y	19	25 1	23
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	3	21	9	Y	19	16 1	26
12	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2165	3	34	9	Y	31	18 1	39
01	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2221	3	61	9	Y	55	82 1	12
02	2233 N	2002	-0-	-231	-0-	1977	3	25	9	Y	23	13 1	22
03	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	2005	3	26	9	Y	24	19 1	27

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID -> 193816		COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9498 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	2722	-0-	-1184	-0-	176	1	2540	3	Y	5	4 1	16
						6	9						
11	3780 X	3245	-0-	-535	-0-	235	1	2999	3	Y	10	7 1	19
						11	9						
12	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	216	1	2977	3	Y	8	12 1	15
						9	9						
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	218	1	3059	3	Y	41	5 1	51
						45	9						
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	3	Y	5		56
						6	9						
*03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	241	1	2979	3	Y	10	50 1	16
						11	9						

VERGARA 1679		WELL #:		9	RRCID -> 194505		COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10070 - 10189	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766 X	5566	-0-	-200	-0-	359	1	5170	3	Y	34	77 1	14
						37	9						
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	403	1	5107	3	Y	76	49 1	41
						84	9						
12	6479 X	4380	-0-	-2099	-0-	294	1	4055	3	Y	28	59 1	10
						31	9						
01	6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	353	1	4975	3	Y	26	9 1	27
						29	9						
02	6061 X	5379	-0-	-682	-0-	359	1	4962	3	Y	53	41 1	39
						58	9						
03	5766 X	5377	-0-	-389	-0-	402	1	4942	3	Y	30	22 1	47
						33	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		19	RRCID ->	195419	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9852 - 9902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	78 1	1109 3	Y	4	2 1	3	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	4 9	960 3	Y	3	3 1	3	
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	3 9	957 3	Y	3	4 1	2	
01	1116 N	924	-0-	-192	-0-	61 1	861 3	Y	2	2 1	2	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	2 9	1100 3	Y	6	6 1	2	
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	80 1	1058 3	Y	4	5 1	1	
						7 9						
						86 1						
						4 9						

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10030 - 11117
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920 3	3 9	Y	3	2 1	4	
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1622 3	6 9	Y	5	3 1	6	
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1413 3	3 9	Y	3	5 1	4	
01	1922 X	1580	-0-	-342	-0-	1577 3	3 9	Y	3	2 1	5	
02	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	1425 3	3 9	Y	3	3 1	8	
03	1922 X	1475	-0-	-447	-0-	1471 3	4 9	Y	4	6 1	6	

LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8908 - 10034
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		210	RRCID ->	196839	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9960 - 11283
10	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2859 3	6 9	Y	5	5 1	8	
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2975 3	10 9	Y	9	7 1	10	
12	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	2823 3	8 9	Y	7	11 1	6	
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3476 3	7 9	Y	6	5 1	7	
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3231 3	7 9	Y	6	6 1	13	
*03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3412 3	11 9	Y	10	14 1	9	

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		7	RRCID ->	197038	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	9600 - 10242
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	121 1	1731 3	Y	3	3 1	9	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	3 9	1566 3	Y	5	4 1	10	
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124 1	2002 3	Y	5	7 1	8	
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	6 9	2123 3	Y	27	3 1	32	
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	151 1	1811 3	Y	3		35	
03	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	30 9	1846 3	Y	6	31 1	10	
						131 1						
						3 9						
						151 1						
						7 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	77 1	1849 3	N	45		173
						50 9					
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	79 1	1783 3	N	-0-		173
12	1984 N	617	-0-	-1367	-0-	28 1	589 3	N	-0-		173
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	115 1	2602 3	N	27		200
						30 9					
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	88 1	2060 3	N	28	189 1	39
						31 9					
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	91 1	2019 3	N	20		59
						22 9					

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
10	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	3864 3	32 9	Y	29	37 1	37
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3971 3	31 9	Y	28	24 1	41
12	3999 X	3644	-0-	-355	-0-	3582 3	62 9	Y	56	30 1	67
01	4402 X	4191	-0-	-211	-0-	4080 3	111 9	Y	101	144 1	24
02	3857 X	3714	-0-	-143	-0-	3668 3	46 9	Y	42	24 1	42
*03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4083 3	48 9	Y	44	35 1	51

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882		
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2216 3	8 9	Y	7	6 1	1
11	3000 N	3687	-0-	687	687	3683 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
12	2636 N	1949	-0-	-687	-0-	1931 3	18 9	Y	16	12 1	4
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1850 3	19 9	Y	17	16 1	5
02	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6649 3	12 9	Y	11	11 1	5
*03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3809 3	14 9	Y	13	12 1	6

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550		
10	3782 X	3317	-0-	-465	-0-	113 1	3202 3	Y	2		113
						2 9					
11	3660 X	3457	-0-	-203	-0-	146 1	3287 3	Y	22	78 1	57
						24 9					
12	3782 X	2875	-0-	-907	-0-	87 1	2773 3	Y	14		71
						15 9					
01	3317 X	3235	-0-	-82	-0-	129 1	3106 3	Y	-0-		71
02	3335 X	2822	-0-	-513	-0-	137 1	2668 3	Y	15		86
						17 9					
03	3565 X	2885	-0-	-680	-0-	106 1	2765 3	Y	13		99
						14 9					

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637		
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	89 1	2143 3	N	-0-		-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78 1	1758 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	44 1	933 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	401	-0-	-684	-0-	17 1	384 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	480	-0-	-535	-0-	20 1	460 3	N	-0-		-0-
03	992 N	493	-0-	-499	-0-	21 1	472 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750		
10	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1115 3	18 9	Y	16	17 1	4
11	1380 N	915	-0-	-465	-0-	895 3	20 9	Y	18	20 1	2
12	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1297 3	17 9	Y	15	14 1	3
01	1147 N	918	-0-	-229	-0-	900 3	18 9	Y	16	14 1	5
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242 3	13 9	Y	12	12 1	5
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1432 3	17 9	Y	15	14 1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DAY	WELL #:	12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302	-	9236
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	595	-0-	-149	-0-	24 1	571 3	N	-0-			110
11	870 N	525	-0-	-345	-0-	22 1	502 3	N	1			111
						1 9						
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	25 1	528 3	N	-0-			111
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25 1	569 3	N	4			115
						4 9						
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	30 1	708 3	N	17			132
						19 9						
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	59 1	1306 3	N	-0-			132

HIRSCH		WELL #:		7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543 - 11961
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50 1	736 3	N	2	3	1	49
						2 9						
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57 1	712 3	N	5	2	1	52
						6 9						
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	53 1	730 3	N	5	2	1	55
						6 9						
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52 1	749 3	N	4	1	1	58
						4 9						
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50 1	688 3	N	1			59
						1 9						
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55 1	680 3	N	18	63	1	14
						20 9						

CARR		WELL #:		141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743 - 8967
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	34 1	826 3	N	10			33
						11 9						
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	677 3	N	-0-			33
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	45 1	941 3	N	-0-			33
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45 1	1016 3	N	-0-			33
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21 1	487 3	N	2			35
						2 9						
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	N	2			37
						2 9						

ALLEY		WELL #:		20	RRCID ->	205614	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10248 - 11182
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	104 1	1496 3	Y	6	3	1	5
						7 9						
11	1410 N	1200	-0-	-210	-0-	87 1	1109 3	Y	4	3	1	6
						4 9						
12	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	96 1	1324 3	Y	4	4	1	6
						4 9						
01	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	96 1	1348 3	Y	3	2	1	7
						3 9						
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	97 1	1336 3	Y	7	8	1	6
						8 9						
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	111 1	1365 3	Y	6	6	1	6
						7 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2952 N	2811	-0-	-141	-0-	182	1	2618	3	Y	10	5	1	9
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	183	1	2323	3	Y	8	6	1	11
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	176	1	2429	3	Y	7	10	1	8
01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	162	1	2278	3	Y	5	4	1	9
02	3045 X	2295	-0-	-750	-0-	154	1	2129	3	Y	11	14	1	6
03	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	187	1	2303	3	Y	9	9	1	6

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9824 - 9998				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9201 - 9241				
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	415	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	592	3	57	9	Y	52	45	1	7
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	498	3	62	9	Y	56	50	1	13
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1078	472	3	46	9	Y	42	43	1	12
03	DLQ G-10	557	-0-	557	1635	501	3	56	9	Y	51	49	1	14

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.10271 - 10350				
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	1			1
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-			1
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			1
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	1			2
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	1	1	1	2
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 9634 - 10236				
10	527 N	341	-0-	-186	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1	2
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	9	1	1
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1809	3	18	9	Y	16	15	1	2
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	3	20	9	Y	18	16	1	4
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13	14	1	3
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	3	18	9	Y	16	15	1	4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9242 - 10060				
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	1984 N	94	-0-	-1890	-0-	88	3	6	9	Y	5	4	1	3
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	3	3	9	Y	3	3	1	3
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	Y	4	3	1	4

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	1	1	1	117
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	765	3	N	36	2	1	151
12	1178 N	425	-0-	-753	-0-	29	1	389	3	N	6	2	1	155
01	744 N	209	-0-	-535	-0-	14	1	189	3	N	5			160
02	841 N	144	-0-	-697	-0-	10	1	134	3	N	-0-			160
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	576	3	N	7	2	1	165

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

10	62 N	24	-0-	-38	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	3	57	9	Y	52	45	1	9
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	60	3	62	9	Y	56	50	1	15
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	3	47	9	Y	43	43	1	15
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	3	56	9	Y	51	50	1	16

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	Y	11	12	1	3
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	3	14	9	Y	13	14	1	2
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1047	3	65	9	Y	59	52	1	9
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1380	3	70	9	Y	64	57	1	16
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	3	54	9	Y	49	50	1	15
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1007	3	65	9	Y	59	57	1	17

 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

10	11873 X	11226	-0-	-647	-0-	11068	3	158	9	Y	144	122	1	47
11	11490 X	10066	-0-	-1424	-0-	9970	3	96	9	Y	87	107	1	27
12	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11934	3	11	9	Y	10	25	1	12
01	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14172	3	12	9	Y	11	16	1	7
02	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13837	3	8	9	Y	7	9	1	5
*03	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	15949	3	10	9	Y	9	8	1	6

 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-			-0-
12	9 X	8	-0-	-1	24	8	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1 1810 3	N	-0-		3
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1 2226 3	N	-0-		3
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1 1781 3	N	-0-		3
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	79	1 1893 3	N	-0-		3
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1 1799 3	N	2		5
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	90	1 2342 3	N	-0-		5

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688			
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1 38 3	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1 55 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776			
10	2263 N	2088	-0-	-175	-0-	71	1 2017 3	N	-0-		26
11	2220 N	1966	-0-	-254	-0-	83	1 1883 3	N	-0-	14 1	12
12	1984 N	1468	-0-	-516	-0-	45	1 1423 3	N	-0-		12
01	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	75	1 1828 3	N	-0-		12
02	1914 N	1297	-0-	-617	-0-	63	1 1219 3	N	14		26
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1 2300 3	N	4		30

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867			
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1 57 3	N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1 8 3	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1 42 3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1 41 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1 45 3	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1 17 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074			
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	3 2 9	Y	2	3 1	2
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	3 3 9	Y	3	3 1	2
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	3 2 9	Y	2	4 1	-0-
01	1302 N	716	-0-	-586	-0-	715	3 1 9	Y	1	1 1	-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	3 2 9	Y	2		2
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3 4 9	Y	4	5 1	1

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435		PERF.10928 - 11209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	690 N	455	-0-	-235	-0-	454 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	764 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 3	1 9	Y	1		2
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 3	2 9	Y	2	2 1	2

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8599 - 9156	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	6 1	138 3	N	-0-		23
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	4 1	96 3	N	-0-		23
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	6 1	123 3	N	-0-		23
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	5 1	110 3	N	-0-		23
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	N	-0-		23
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	321 3	N	-0-		23

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11084 - 11248	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10425 - 11804	
10	1333 N	920	-0-	-413	-0-	59 1	857 3	N	4	1 1	63
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	118 1	1507 3	N	8	3 1	68
12	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	85 1	1166 3	N	5	4 1	69
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83 1	1163 3	N	2	2 1	69
02	1566 N	1263	-0-	-303	-0-	85 1	1168 3	N	9		78
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101 1	1253 3	N	5	5 1	78

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10712 - 12034	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	N	1	1 1	26
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	51 1	649 3	N	2	2 1	26
12	589 N	308	-0-	-281	-0-	21 1	286 3	N	1	1 1	26
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	353 3	N	1		27
02	551 N	137	-0-	-414	-0-	9 1	128 3	N	-0-		27
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1	371 3	N	1	2 1	26

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2395	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2363	3	8	9	Y	7	6	1	4
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	3	6	9	Y	5	8	1	1
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	3	4	9	Y	4			5
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	3	8	9	Y	7	10	1	2

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	2	N	8	31	1	50
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1369	2	N	3			53
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	2	N	14			67
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	159	1	1259	2	N	3			70
02	1363 N	1348	-0-	-15	-0-	109	1	1228	2	N	10			80
03	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	112	1	1190	2	N	10	7	1	83

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3534 X	3227	-0-	-307	-0-	210 1	3014 3	N	3	5 1	13
						3 9					
11	3630 X	3093	-0-	-537	-0-	224 1	2859 3	N	9	7 1	15
						10 9					
12	3751 X	3123	-0-	-628	-0-	211 1	2900 3	N	11	11 1	15
						12 9					
01	3751 X	3221	-0-	-530	-0-	213 1	3002 3	N	5	5 1	15
						6 9					
02	3480 X	3059	-0-	-421	-0-	206 1	2847 3	N	5		20
						6 9					
03	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	226 1	2778 3	N	8	12 1	16
						9 9					

BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760			
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	139 1	623 3	Y	-0-	-0-	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	143 1	582 3	Y	-0-	-0-	
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	162 1	670 3	Y	-0-	-0-	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	132 1	557 3	Y	-0-	-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	111 1	427 3	Y	-0-	-0-	
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	78 1	343 3	Y	-0-	-0-	

BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674			
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	759 1	3404 3	Y	-0-	-0-	
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	749 1	3045 3	Y	-0-	-0-	
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	737 1	3053 3	Y	-0-	-0-	
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	783 1	3305 3	Y	-0-	-0-	
02	3422 X	3231	-0-	-191	-0-	666 1	2565 3	Y	-0-	-0-	
*03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	690 1	3041 3	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-	
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4619 X	4081	-0-	-538	-0-	4016 3	65 9	Y	59	64 1	14
11	4320 X	4058	-0-	-262	-0-	3983 3	75 9	Y	68	75 1	7
12	4216 X	4208	-0-	-8	-0-	4113 3	95 9	Y	86	80 1	13
01	4154 X	4113	-0-	-41	-0-	4010 3	103 9	Y	94	84 1	23
02	3915 X	3393	-0-	-522	-0-	3315 3	78 9	Y	71	73 1	21
03	4216 X	3931	-0-	-285	-0-	3836 3	95 9	Y	86	83 1	24

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528			
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	N	5		37
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6 9	11 1	N	5		42
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	6 9	8 1	N	1		43
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	N	10		53
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	11 9	8 1	N	-0-		53
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 3	N	-0-		53

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626			
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1273 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1070 3	58 9	Y	53	46 1	8
01	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1191 3	63 9	Y	57	51 1	14
02	1218 N	1095	-0-	-123	-0-	1047 3	48 9	Y	44	44 1	14
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1243 3	57 9	Y	52	51 1	15

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
10	3348 X	3117	-0-	-231	-0-	3080 3	37 9	Y	34	38 1	10
11	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	2819 3	44 9	Y	40	44 1	6
12	3100 X	2780	-0-	-320	-0-	2703 3	77 9	Y	70	64 1	12
01	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	2997 3	84 9	Y	76	68 1	20
02	2929 X	2745	-0-	-184	-0-	2681 3	64 9	Y	58	59 1	19
03	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	2817 3	77 9	Y	70	67 1	22

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
10	8804 X	4305	-0-	-4499	-0-	4305 3		Y	-0-		-0-
11	7620 X	4349	-0-	-3271	-0-	4349 3		Y	-0-		-0-
12	6665 X	4282	-0-	-2383	-0-	4282 3		Y	-0-		-0-
01	5301 X	4619	-0-	-682	-0-	4619 3		Y	-0-		-0-
02	4959 X	4006	-0-	-953	-0-	4006 3		Y	-0-		-0-
03	4495 X	3975	-0-	-520	-0-	3975 3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
10	4619 X	3801	-0-	-818	-0-	3748 3	53 9	Y	48	53 1	6
11	4380 X	3637	-0-	-743	-0-	3575 3	62 9	Y	56	61 1	1
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4675 3	59 9	Y	54	51 1	4
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4006 3	65 9	Y	59	53 1	10
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3854 3	50 9	Y	45	45 1	10
03	4464 X	3857	-0-	-607	-0-	3799 3	58 9	Y	53	52 1	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	563 3	8 9	Y	7	7 1	2
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	341 3	9 9	Y	8	9 1	1
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	498 3	113 9	Y	103	89 1	15
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	586 3	122 9	Y	111	99 1	27
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	433 3	94 9	Y	85	86 1	26
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	513 3	112 9	Y	102	98 1	30

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060			
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	16 1	227 3	N	4		17
						4 9					
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	297 3	N	2		19
						2 9					
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	N	1	1 1	19
						1 9					
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	N	1		20
						1 9					
02	319 N	170	-0-	-149	-0-	11 1	155 3	N	4		24
						4 9					
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35 1	428 3	N	1	2 1	23
						1 9					

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H 1647		WELL #: 1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460			
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1812 2	9 9	N	8		150
11	3000 N	14805	-0-	11805	11805	14502 2	303 9	N	275	186 1	239
12	3100 N	2309	-0-	-791	11014	2054 2	255 9	N	232	379 1	92
01	3100 N	1762	-0-	-1338	9676	1748 2	14 9	N	13		105
02	10249 X	573	-0-	-9676	-0-	470 2	103 9	N	94		199
*03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1878 2	101 9	N	92		291

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707									
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	61 1	542 2	N	1	3 1		26
							1 9						
11		960 N	833	-0-	-127	-0-	73 1	760 2	N	-0-			26
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	111 1	1249 2	N	-0-			26
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	111 1	760 2	N	-0-			26
*02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	104 1	1127 2	N	-0-			26
*03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	93 1	1063 2	N	2			28
							2 9						

OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		14B2 EXT	60	-0-	60	60	7 1	53 2	N	-0-			38

WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886	
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	159 1	460 2	N	-0-	3 1		17
11		600 N	420	-0-	-180	-0-	157 1	263 2	N	-0-			17
12		589 N	536	-0-	-53	-0-	116 1	420 2	N	-0-			17
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	197 1	626 2	N	-0-			17
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	173 1	453 2	N	2			19
							2 9						
*03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	180 1	515 2	N	6			25
							7 9						

CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248	
10		2914 X	1789	-0-	-1125	-0-	310 1	1450 2	N	26			202
							29 9						
11		2460 X	921	-0-	-1539	-0-	178 1	743 2	N	-0-	182 1		20
12		2077 X	935	-0-	-1142	-0-	149 1	786 2	N	-0-			20
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	461 1	714 2	N	6			26
							7 9						
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	461 1	405 2	N	-0-			26
03		930 N	789	-0-	-141	-0-	170 1	619 2	N	-0-			26

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396	
10		2201 X	1265	-0-	-936	-0-	108 1	1155 2	N	2	10 1		29
							2 9						
11		2790 X	167	-0-	-2623	-0-	24 1	143 2	N	-0-			29
12		2883 X	1836	-0-	-1047	-0-	156 1	1680 2	N	-0-			29
01		2883 X	2179	-0-	-704	-0-	148 1	2031 2	N	-0-			29
*02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128 1	2033 2	N	6			35
							7 9						
*03		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	164 1	2478 2	N	27			62
							30 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
 WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	1	7 1	14
11	900 N	621	-0-	-279	-0-	137	1	484	2	N	-0-		14
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	81	1	381	2	N	-0-		14
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	83	1	471	2	N	-0-		14
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	357	2	N	2		16
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	65	1	373	2	N	5		21

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	944	2	N	1	6 1	-0-
11	1530 N	1139	-0-	-391	-0-	77	1	1062	2	N	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	-0-		-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	992	2	N	-0-		-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	-0-		-0-
03	1581 N	757	-0-	-824	-0-	93	1	662	2	N	2		2

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	149	1	581	2	N	78	13 8	188
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	505	2	N	6	181 1	6 8 7
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	146	1	559	2	N	15	15 8	7
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	150	1	433	2	N	178	176 1	9 8 -0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	154	1	522	2	N	204	6 8	198
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	N	8	176 1	6 8 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
 BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	13	1	281	2	N	32
						2	9				
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	3	1	171	2	N	32
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	13	1	197	2	N	32
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	32
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	2	N	32
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	5	1	157	2	N	37
						6	9				

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

10	434 N	260	-0-	-174	-0-	19	1	241	2	N	10
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	2	N	10
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	N	10
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	2	N	10
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	N	12
						2	9				
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	21
						10	9				

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	82	1	370	2	N	7
11	750 N	468	-0-	-282	-0-	71	1	397	2	N	7
12	558 N	441	-0-	-117	-0-	83	1	358	2	N	7
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	92	1	487	2	N	7
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	370	2	N	9
						2	9				
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	110	1	400	2	N	14
						6	9				

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	16	1	83	2	N	12
						1	9				
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	14	1	81	2	N	12
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	N	12
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	12
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	12
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	13
						1	9				

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	66	1	170	2	N	27
						1	9				
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	101	1	251	2	N	27
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	27
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	68	1	157	2	N	27
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	27
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	115	1	292	2	N	28
						1	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707							
BHE		WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	2	N	-0-
11	690 N	129	-0-	-561	-0-	18	1	111	2	N	10 1
12	527 N	18	-0-	-509	-0-	2	1	16	2	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	1
						1	9				

BHE		WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

BHE		WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	129	1	878	2	N	9
						10	9				2 1
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	441	2	N	4
						4	9				4 8
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1200	2	N	12
						13	9				12 8
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	604	2	N	9
						10	9				9 8
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	8
						9	9				4 8
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	79	1	658	2	N	18
						20	9				4 8

BHE		WELL #:	8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208
10	961 N	671	-0-	-290	-0-	94	1	576	2	N	1
						1	9				5 1
11	1500 N	622	-0-	-878	-0-	63	1	559	2	N	-0-
12	1147 N	572	-0-	-575	-0-	57	1	515	2	N	-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	2	N	-0-
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	174	1	1934	2	N	2
						2	9				
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	25
						28	9				

BHE		WELL #:	10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670
10	4371 X	4106	-0-	-265	-0-	166	1	3936	2	N	4
						4	9				13 1
11	5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	150	1	3541	2	N	-0-
12	5270 X	4514	-0-	-756	-0-	197	1	4314	2	N	-0-
						3	9				3 8
01	5270 X	4214	-0-	-1056	-0-	197	1	3973	2	N	40
						44	9				
02	4060 X	3841	-0-	-219	-0-	173	1	3636	2	N	29
						32	9				
03	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	186	1	3692	2	N	52
						57	9				121

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707									
BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	92 1	618 2	N	1	3 1	-0-
						1 9					
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	99 1	736 2	N	-0-		-0-
12	899 N	146	-0-	-753	-0-	8 1	138 2	N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93 1	778 2	N	-0-		-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	N	1		1
						1 9					
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44 1	306 2	N	4		5
						4 9					

WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	67 1	402 2	N	-0-	1 1	-0-
11	480 N	381	-0-	-99	-0-	59 1	322 2	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51 1	271 2	N	-0-		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58 1	445 2	N	-0-		-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	344 2	N	1		1
						1 9					
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	75 1	424 2	N	5		6
						6 9					

BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30 1	73 2	N	-0-		24

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467		
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	85 1	1065 2	N	2	7 1	6
						2 9					
11	1590 N	1068	-0-	-522	-0-	134 1	934 2	N	-0-		6
12	1240 N	750	-0-	-490	-0-	122 1	628 2	N	-0-		6
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	167 1	945 2	N	-0-		6
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	162 1	999 2	N	2		8
						2 9					
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	136 1	1353 2	N	13		21
						14 9					

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 103184		COMPL. DATE 12/07/1981			TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853		
NORDAN TRUST ET AL		WELL #: 1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2019 - P/A 11/12/19											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 096962		COMPL. DATE 12/09/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670		
OLMITOS RANCH		WELL #: 1									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
*03	T. A.	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-		66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
OLMITOS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8626 - 8790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
*03	T. A.	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-		70

OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8510 - 8604	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
*03	T. A.	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-		17

OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8808 - 8828	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
*03	T. A.	225	-0-	225	225	225	2		Y	-0-		43

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8706 - 8860	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
*03	T. A.	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-		56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		EL GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8684 - 8800
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8701 - 9365	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209												
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	
11		720 N	416	-0-	-304	-0-	416	2		N	-0-	
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	
*03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-	
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871												
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	2	Y	-0-
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	313	1	229	2	Y	-0-
12		620 N	618	-0-	-2	-0-	252	1	366	2	Y	-0-
01		651 N	530	-0-	-121	-0-	299	1	231	2	Y	-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	380	1	193	2	Y	-0-
03		620 N	178	-0-	-442	-0-	178	2		Y	-0-	
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996												
10		1302 N	1008	-0-	-294	-0-	410	1	598	2	Y	-0-
11		1110 N	927	-0-	-183	-0-	536	1	391	2	Y	-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	440	1	641	2	Y	-0-
01		1023 N	948	-0-	-75	-0-	535	1	413	2	Y	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	634	1	322	2	Y	-0-
03		1085 N	335	-0-	-750	-0-	335	2		Y	-0-	
THREE-C OIL AND GAS 857600												
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448												
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	N	10
11		870 N	659	-0-	-211	-0-	656	2	3	9	N	3
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	150	2	29	9	N	26
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192												
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9882 - 9910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10344 - 10354		
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	953	2	Y	-0-			109
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	2	Y	-0-			109
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	2	Y	-0-			109
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	2	Y	-0-			109
02	1247 N	858	-0-	-389	-0-	89	1	769	2	Y	-0-			109
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			109

LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10465 - 10607		
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	Y	-0-			13
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-			13
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-			13
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-			13
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	10200 - 10813		
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	101	1	760	2	Y	-0-			22
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	Y	-0-			22
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	97	1	672	2	Y	-0-			22
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	97	1	672	2	Y	-0-			22
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10408 - 10446		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754		
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	147	1	1107	2	Y	-0-			15
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	2	Y	-0-			15
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-			15
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-			15
02	870 N	694	-0-	-176	-0-	72	1	622	2	Y	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-			-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	107 2	Y	5	103
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 9	103 2	Y	4	107
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 9	115 2	Y	2	109
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 1	115 2	Y	6	115
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2 9	223 2	Y	3	118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	NO RPT	118
						7 9				
						3 9				

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750		
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	531 1	3378 2	Y	20	71
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	22 9	2715 2	Y	14	85
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	15 9	3644 2	Y	7	92
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	609 1	3657 2	Y	26	86 1 32
*02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	8 9	2921 2	Y	11	43
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	610 1		Y	NO RPT	43
						29 9				
						12 9				

LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	-0-	33
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	33
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	33
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	Y	-0-	33
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y	2	3 1 32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	32

LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224		
10	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	415 1	3116 2	Y	-0-	18
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	491 1	3389 2	Y	-0-	9
12	3751 X	3444	-0-	-307	-0-	432 1	3012 2	Y	-0-	9
*01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	441 1	3565 2	Y	-0-	9
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	407 1	3502 2	Y	-0-	9
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25 1	184	2	Y	-0-					14
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	115	2	Y	-0-					14
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43 1	303	2	Y	-0-					14
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37 1	300	2	Y	-0-					14
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	260	2	Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485								
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	236 1	1773	2	Y	-0-					191
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	241 1	1660	2	Y	-0-					191
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	233 1	1625	2	Y	-0-					191
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	205 1	1659	2	Y	-0-					191
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	187 1	1605	2	Y	58	107	1			142
							64 9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					142

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877								
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42 1	315	2	Y	-0-					28
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35 1	242	2	Y	-0-					28
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61 1	422	2	Y	-0-					28
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74 1	599	2	Y	-0-					28
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57 1	489	2	Y	2	3	1			27
							2 9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626								
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	214 1	1607	2	Y	-0-					9
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	90 1	624	2	Y	-0-					9
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140 1	972	2	Y	-0-					9
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	252 1	2033	2	Y	-0-					9
*02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	299 1	2570	2	Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278								
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52 1	392	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	177 1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	128 1	892	2	Y	-0-					-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	145 1	1172	2	Y	-0-					-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	140 1	1207	2	Y	2	1	1			1
							2 9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34 1	235 2	Y	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	Y	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	214 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27 1	204 2	Y	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	52 1	357 2	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55 1	386 2	Y	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	54 1	433 2	Y	-0-			-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	52 1	443 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166				
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	315 1	2363 2	Y	-0-			49
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	164 1	1132 2	Y	-0-			49
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	304 1	2114 2	Y	-0-			49
*01	2666 X	2533	-0-	-133	-0-	279 1	2254 2	Y	-0-			49
02	2494 X	2454	-0-	-40	-0-	255 1	2197 2	Y	2	3 1		48
						2 9						
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			48

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354				
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	541 1	3440 2	Y	87	108 1		119
						96 9						
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	577 1	3436 2	Y	143	171 1		91
						157 9						
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	574 1	3434 2	Y	152	165 1		78
						167 9						
*01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	562 1	3599 2	Y	103	110 1		71
						113 9						
*02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	530 1	3345 2	Y	194	164 1		101
						213 9						
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			101

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	136	1	867	2	Y	5		110
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	118	1	703	2	Y	4		114
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	122	1	733	2	Y	2		116
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	128	1	821	2	Y	6		122
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	106	1	672	2	Y	3		125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		125

LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735				
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	998	2	Y	4		44
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	144	1	856	2	Y	4		48
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	128	1	767	2	Y	4		52
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	163	1	1041	2	Y	60	60 1	52
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	940	2	Y	4		56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56

LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794				
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	129	1	820	2	Y	-0-		45
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	124	1	738	2	Y	-0-		45
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	108	1	646	2	Y	-0-		45
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	2	Y	-0-		45
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	Y	-0-		45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45

LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386				
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	308	1	1960	2	Y	47	59 1	182
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	220	1	1311	2	Y	-0-		182
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	163	1	973	2	Y	-0-		182
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	159	1	1018	2	Y	-0-		182
02	1421 N	1416	-0-	-5	-0-	194	1	1222	2	Y	-0-		182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		182

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820				
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	418	1	2660	2	Y	20		485
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	440	1	2617	2	Y	14		499
12	3100 N	3138	-0-	38	38	448	1	2682	2	Y	7		506
*01	3100 N	3169	-0-	69	107	424	1	2716	2	Y	26		532
*02	3049 X	2942	-0-	-107	-0-	401	1	2529	2	Y	11		543
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		543

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65 1	490 2	Y	-0-		1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	74 1	511 2	Y	-0-		1
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	55 1	382 2	Y	-0-		1
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	76 1	611 2	Y	-0-		1
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	67 1	578 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984			
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	51 1	386 2	Y	-0-		-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	77 1	534 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	66 1	461 2	Y	-0-		-0-
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	72 1	584 2	Y	-0-		-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64 1	553 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443			
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	476 1	2342 2	Y	-0-		72
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	461 1	2266 2	Y	-0-		72
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	464 1	1760 2	Y	-0-		72
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	394 1	1505 2	Y	-0-		72
*02	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	350 1	1266 2	Y	-0-		72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		72

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409			
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	132 1	648 2	Y	-0-		58
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	128 1	627 2	Y	-0-		58
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	100 1	379 2	Y	-0-		58
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	79 1	301 2	Y	-0-		58
02	725 N	359	-0-	-366	-0-	78 1	281 2	Y	-0-		58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623			
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	211 1	1341 2	Y	9		252
						10 9					
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	162 1	962 2	Y	3		255
						3 9					
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	91 1	547 2	Y	17		272
						19 9					
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	133 1	852 2	Y	16		288
						18 9					
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	111 1	701 2	Y	9		297
						10 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		297

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	111 1	708 2	Y	29			272
						32 9						
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	239 1	1424 2	Y	23			295
						25 9						
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	273 1	1636 2	Y	37			332
						41 9						
*01	2480 X	1875	-0-	-605	-0-	248 1	1587 2	Y	36			368
						40 9						
*02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	263 1	1660 2	Y	29			397
						32 9						
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			397

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865			
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	232 1	1744 2	Y	-0-			1
						205 1	1412 2	Y	-0-			1
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	187 1	1305 2	Y	-0-			1
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	142 1	1149 2	Y	-0-			1
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	146 1	1255 2	Y	2	3	1	-0-
						2 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	96 1	469 2	Y	-0-			21
						92 1	454 2	Y	-0-			21
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90 1	339 2	Y	-0-			21
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	222 1	847 2	Y	-0-			21
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	193 1	699 2	Y	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850			
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	71 1	350 2	Y	-0-			13
						69 1	338 2	Y	-0-			13
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	121 1	459 2	Y	-0-			13
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	81 1	310 2	Y	-0-			13
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	103 1	373 2	Y	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330			
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	108 1	808 2	Y	-0-			79
						103 1	708 2	Y	-0-			79
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	94 1	654 2	Y	-0-			79
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	79 1	640 2	Y	-0-			79
02	783 N	556	-0-	-227	-0-	56 1	485 2	Y	14	27	1	66
						15 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328			
BAILEY-REESE		WELL #: 1										
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3053 2	11 9	N	10			68
						2579 2		N	-0-			68
12	1085 N	478	-0-	-607	-0-	478 2		N	-0-			68
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//	886198								
VILLARREAL		WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		12
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		12
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		12
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-		12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

VILLARREAL		WELL #:	4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:	5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
LUNDELL MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9060 - 9471
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LUNDELL MINERALS		WELL #:	3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9346 - 9372
10	2635 X	2019	-0-	-616	-0-	2019	2	Y	-0-	140
11	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	2158	2	Y	-0-	140
12	3286 X	304	-0-	-2982	-0-	304	2	Y	-0-	140
01	2170 X	794	-0-	-1376	-0-	794	2	Y	-0-	140
02	2030 X	555	-0-	-1475	-0-	555	2	Y	-0-	140
03	2170 X	950	-0-	-1220	-0-	950	2	Y	-0-	140

LUNDELL MINERALS		WELL #:	2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9530 - 9548
10	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2	Y	-0-	140
11	2850 X	619	-0-	-2231	-0-	619	2	Y	-0-	140
12	2511 X	2080	-0-	-431	-0-	2080	2	Y	-0-	140
01	2635 X	1834	-0-	-801	-0-	1834	2	Y	-0-	140
02	2465 X	1238	-0-	-1227	-0-	1238	2	Y	-0-	140
03	2635 X	950	-0-	-1685	-0-	950	2	Y	-0-	140

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	2	N	-0-			49
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			49
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			49
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			49
02	406 N	114	-0-	-292	-0-	114	2	N	-0-			49
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2	N	-0-			49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-41212			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	1206	-0-	493 B	-52670	127	1	N	5	6	1	4
						6	9					
11	1200 N	1198	-0-	-2 B	-52670	104	1	N	5			9
						6	9					
12	899 N	1321	-0-	422 B	-52248	143	1	N	4	7	1	6
						4	9					
01	1209 N	1516	-0-	307 B	-51941	164	1	N	5	7	1	4
						6	9					
02	1160 N	1541	-0-	381 B	-51560	147	1	N	6	7	1	3
						7	9					
03	1333 N	1326	-0-	-7 B	-51560	126	1	N	8	7	1	4
						9	9					

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

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

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

10	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	112 1 2 9	1166 2	Y	2	2 1	1
11	1230 N	963	-0-	-267	-0-	89 1 1 9	873 2	Y	1	2 1	-0-
12	1209 N	803	-0-	-406	-0-	73 1 3 9	727 2	Y	3	2 1	1
01	1271 N	788	-0-	-483	-0-	62 1 3 9	723 2	Y	3	3 1	1
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	85 1 2 9	920 2	Y	2	3 1	-0-
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	80 1 19 9	951 2	Y	17	11 1	6

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	5641	-0-	-94	-0-	917 1 29 9	4695 2	Y	26	26 1	6
11	5550 X	5103	-0-	-447	-0-	948 1 30 9	4125 2	Y	27	29 1	4
12	5735 X	4237	-0-	-1498	-0-	895 1 34 9	3308 2	Y	31	28 1	7
01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	821 1 61 9	4869 2	Y	55	53 1	9
02	5278 X	5009	-0-	-269	-0-	757 1 67 9	4185 2	Y	61	54 1	16
*03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	1137 1 21 9	5516 2	Y	19	33 1	2

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	410 1 2 9	2098 2	Y	2	2 1	-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	405 1 2 9	1761 2	Y	2	2 1	-0-
12	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	394 1 2 9	1458 2	Y	2	2 1	-0-
01	2511 N	1723	-0-	-788	-0-	248 1 2 9	1473 2	Y	2	2 1	-0-
02	2088 N	1543	-0-	-545	-0-	236 1 3 9	1304 2	Y	3	2 1	1
03	1860 N	1163	-0-	-697	-0-	199 1	964 2	Y	-0-	1 1	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

10	4743 X	2395	-0-	-2348	-0-	210 1	2185 2	Y	-0-		-0-
11	4590 X	2417	-0-	-2173	-0-	224 1	2193 2	Y	-0-		-0-
12	4743 X	1665	-0-	-3078	-0-	153 1	1512 2	Y	-0-		-0-
01	4743 X	1560	-0-	-3183	-0-	123 1	1437 2	Y	-0-		-0-
02	4437 X	1322	-0-	-3115	-0-	112 1	1210 2	Y	-0-		-0-
03	2511 X	1004	-0-	-1507	-0-	77 1	927 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	432	1	2213	2	Y	-0-			-0-
11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	357	1	1552	2	Y	-0-			-0-
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	351	1	1299	2	Y	-0-			-0-
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	334	1	1982	2	Y	-0-			-0-
02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	174	1	962	2	Y	-0-			-0-
*03	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	345	1	1675	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

10	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	1665	1	17363	2	Y	12	12	1	3
11	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	1691	1	16532	2	Y	12	13	1	2
12	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	1634	1	16154	2	Y	16	14	1	4
01	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	1679	1	19647	2	Y	26	26	1	4
02	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	1709	1	18491	2	Y	16	19	1	1
*03	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1371	1	16406	2	Y	94	65	1	30

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	225	1	2347	2	Y	-0-			-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	226	1	2205	2	Y	-0-			-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2038	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	193	1	2256	2	Y	-0-			-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	193	1	2086	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1644	-0-	-495	-0-	127	1	1517	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

10	5022 X	3937	-0-	-1085	-0-	643	1	3291	2	Y	3	3	1	1
11	4860 X	3916	-0-	-944	-0-	731	1	3183	2	Y	2	3	1	-0-
12	5022 X	3069	-0-	-1953	-0-	653	1	2412	2	Y	4	3	1	1
01	3937 X	3715	-0-	-222	-0-	535	1	3174	2	Y	5	5	1	1
02	3799 X	3005	-0-	-794	-0-	459	1	2540	2	Y	5	5	1	1
03	4061 X	4040	-0-	-21	-0-	690	1	3348	2	Y	2	3	1	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID -> 257320	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7996	- 8709			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID -> 257770	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8142	- 8716			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 10393	PERF. 9702	- 9902			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VIBORAS (G-34) EOG RESOURCES, INC.		93647 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 F		RRCID -> 211062	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7310	- 7325			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS (G-47) EOG RESOURCES, INC.		93647 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 27 F		RRCID -> 065479	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS (G-54, VIII) EOG RESOURCES, INC.		93647 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 80 F		RRCID -> 081729	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7898	- 7956			
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	180	1	1876	2	Y	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	129	1	1258	2	Y	-0-
12	3100 N	6893	-0-	3793	3793	633	1	6260	2	Y	-0-
01	3100 N	7307	-0-	4207	8000	575	1	6732	2	Y	-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	5100					Y	-0-
03	1426	-0-	-0-	-1426	3674					Y	-0-

VIBORAS (G-56, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST

93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST

93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-59, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

10	6415	4587	-0-	-1828	-0-	331	1	4256	2	Y	-0-	-0-
11	7126	4898	-0-	-2228	-0-	327	1	4571	2	Y	-0-	-0-
12	7707	5233	-0-	-2474	-0-	332	1	4901	2	Y	-0-	-0-
01	5093	3926	-0-	-1167	-0-	220	1	3706	2	Y	-0-	-0-
02	2843	2712	-0-	-131	-0-	162	1	2550	2	Y	-0-	-0-
*03	6961	4860	-0-	-2101	-0-	304	1	4556	2	Y	-0-	-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

10	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	169 1	1764 2	Y	22	21 1	5
						24 9					
11	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	147 1	1434 2	Y	19	21 1	3
						21 9					
12	1891 N	1276	-0-	-615	-0-	115 1	1138 2	Y	21	19 1	5
						23 9					
01	1953 N	1429	-0-	-524	-0-	110 1	1285 2	Y	31	31 1	5
						34 9					
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	130 1	1411 2	Y	23	26 1	2
						25 9					
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	147 1	1760 2	Y	166	108 1	60
						183 9					

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3815 X	3815	-0-	-0-	B	-0-	621 1	3180 2	Y	13	12	1			3
11	3540 X	3342	-0-	-198	B	-0-	622 1	2707 2	Y	12	13	1			2
12	3627 X	3065	-0-	-562	B	-0-	650 1	2400 2	Y	14	13	1			3
01	3813 X	3458	-0-	-355	B	-0-	495 1	2938 2	Y	23	22	1			4
02	3567 X	2906	-0-	-661	B	-0-	441 1	2440 2	Y	23	21	1			6
03	3813 X	2820	-0-	-993	B	-0-	482 1	2336 2	Y	2	8	1			-0-

VIBORAS (VKSBBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

10	4272	4089	-0-	-183	-0-	668 1	3421 2	Y	-0-						-0-
11	3780	3611	-0-	-169	-0-	675 1	2936 2	Y	-0-						-0-
12	3720 #	3404	-0-	-316	-0-	725 1	2679 2	Y	-0-						-0-
01	3906	3303	-0-	-603	-0-	477 1	2826 2	Y	-0-						-0-
02	3654	2736	-0-	-918	-0-	419 1	2317 2	Y	-0-						-0-
03	3906	2911	-0-	-995	-0-	497 1	2412 2	Y	2	2	1				-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	8858	-0-	8858	8858	749 1	8109 2	N	-0-						-0-
*03	12810	11785	-0-	-1025	7833	909 1	10876 2	N	-0-						-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	775	792	1			172
11	6390 X	1065	-0-	-5325	-0-	23	1	18	2	Y	931	961	1			142
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	1024	9			Y	592	598	1			136
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2019 - P/A 10/03/19

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

10	46810 X	28743	-0-	-18067	-0-	766	1	27948	2	Y	26	30	1			6
11	45300 X	27122	-0-	-18178	-0-	649	1	26443	2	Y	27	29	1			4
12	46810 X	30324	-0-	-16486	-0-	713	1	29564	2	Y	43	37	1			10
01	46810 X	36244	-0-	-10566	-0-	683	1	35432	2	Y	117	107	1			20
02	43790 X	30446	-0-	-13344	-0-	607	1	29414	2	Y	386	373	1			33
*03	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	736	1	38402	2	Y	379	386	1			26

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

10	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	509	1	6539	2	Y	-0-					-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	429	1	5996	2	Y	-0-					-0-
12	7409 X	5968	-0-	-1441	-0-	379	1	5589	2	Y	-0-					-0-
01	7409 X	6382	-0-	-1027	-0-	357	1	6025	2	Y	-0-					-0-
02	6931 X	5867	-0-	-1064	-0-	351	1	5516	2	Y	-0-					-0-
03	7037 X	5982	-0-	-1055	-0-	374	1	5608	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	207 1	2655 2	Y	-0-		-0-
11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	181 1	2522 2	Y	-0-		-0-
12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	169 1	2493 2	Y	-0-		-0-
01		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	169 1	2854 2	Y	-0-		-0-
02		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	173 1	2714 2	Y	-0-		-0-
*03		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	183 1	2749 2	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675												
10		1953 N	1518	-0-	-435	-0-	110 1	1408 2	Y	-0-		-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	126 1	1756 2	Y	-0-		-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	109 1	1604 2	Y	-0-		-0-
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	104 1	1751 2	Y	-0-		-0-
02		1827 N	1451	-0-	-376	-0-	87 1	1364 2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1111	-0-	-594	-0-	69 1	1042 2	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083												
10		3410 X	2600	-0-	-810	-0-	187 1	2399 2	Y	13	13 1	3
							14 9					
11		3150 X	3087	-0-	-63	-0-	205 1	2863 2	Y	17	17 1	3
							19 9					
12		3255 X	2717	-0-	-538	-0-	171 1	2524 2	Y	20	18 1	5
							22 9					
01		3255 X	3228	-0-	-27	-0-	179 1	3015 2	Y	31	31 1	5
							34 9					
02		3045 X	2927	-0-	-118	-0-	174 1	2731 2	Y	20	23 1	2
							22 9					
03		3193 X	3066	-0-	-127	-0-	184 1	2760 2	Y	111	134 1	14
							122 9					

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900												
10		2449 X	1805	-0-	-644	-0-	130 1	1675 2	Y	-0-		-0-
11		2370 X	2033	-0-	-337	-0-	136 1	1897 2	Y	-0-		-0-
12		2170 X	1053	-0-	-1117	-0-	67 1	986 2	Y	-0-		-0-
01		1953 X	885	-0-	-1068	-0-	50 1	835 2	Y	-0-		-0-
02		1972 X	1475	-0-	-497	-0-	88 1	1387 2	Y	-0-		-0-
03		2108 X	1237	-0-	-871	-0-	77 1	1160 2	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408												
10		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	111 1	1432 2	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	106 1	1487 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	87 1	1286 2	Y	-0-		-0-
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	137 1	2302 2	Y	-0-		-0-
02		1537 N	1211	-0-	-326	-0-	72 1	1139 2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	982	-0-	-382	-0-	61 1	921 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	1459 2	Y	6	6 1		1
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	114 8	1 9	1589 2	Y	7	7 1		1
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	112 11	1 9	1658 2	Y	10	9 1		2
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	107 15	1 9	1799 2	Y	14	14 1		2
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	107 10	1 9	1678 2	Y	9	10 1		1
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	85 41	1 9	1268 2	Y	37	49 1		5

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

10	7719 X	7205	-0-	-514	-0-	519 24	1 9	6662 2	Y	22	22 1		5
11	7410 X	6856	-0-	-554	-0-	456 26	1 9	6374 2	Y	24	25 1		4
12	7657 X	6574	-0-	-1083	-0-	415 33	1 9	6126 2	Y	30	27 1		7
01	7378 X	6436	-0-	-942	-0-	358 44	1 9	6034 2	Y	40	40 1		7
02	6902 X	6414	-0-	-488	-0-	382 29	1 9	6003 2	Y	26	31 1		2
03	7192 X	6334	-0-	-858	-0-	386 158	1 9	5790 2	Y	144	177 1		18

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

10	4371 X	4228	-0-	-143	-0-	303 32	1 9	3893 2	Y	29	29 1		6
11	4230 X	4049	-0-	-181	-0-	268 35	1 9	3746 2	Y	32	33 1		5
12	4371 X	4091	-0-	-280	-0-	257 46	1 9	3788 2	Y	42	37 1		10
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	244 65	1 9	4110 2	Y	59	59 1		10
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	254 15	1 9	3996 2	Y	14	23 1		1
03	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	247 86	1 9	3697 2	Y	78	96 1		10

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	9052 X	8314	-0-	-738	-0-	600	1	7703	2	Y	10	10	2
						11	9						
11	7950 X	7843	-0-	-107	-0-	523	1	7308	2	Y	11	11	2
						12	9						
12	8215 X	6074	-0-	-2141	-0-	385	1	5677	2	Y	11	10	3
						12	9						
01	8308 X	7149	-0-	-1159	-0-	399	1	6731	2	Y	17	17	3
						19	9						
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	469	1	7363	2	Y	12	14	1
						13	9						
03	8308 X	7516	-0-	-792	-0-	465	1	6976	2	Y	68	83	1
						75	9						9

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-		-0-
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-		-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-		-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

10	DLQ G-10	11528	-0-	11528	11528	833	1	10695	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	11000	-0-	11000	22528	735	1	10265	2	Y	-0-		-0-
12	33053 X	10525	-0-	-22528	-0-	668	1	9857	2	Y	-0-		-0-
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	605	1	10199	2	Y	-0-		-0-
02	9541 X	9450	-0-	-91	-0-	566	1	8884	2	Y	-0-		-0-
03	10199 X	9359	-0-	-840	-0-	585	1	8774	2	Y	-0-		-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	134	1	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

VIGGO (B-26)		93813 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. -A-		WELL #: 188		RRCID -> 159142		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIGGO (MIRANDO 1)		93813 088		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. -A-		WELL #: 177		RRCID -> 195026		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VISION OIL AND GAS LLC		886198													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148							
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				13
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				13
12	1178 N	-0-	-0-	-0-	-1178					N	-0-				13
01	1240 N	-0-	-0-	-0-	-1240					N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BAILEY-REESE		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		886198													
		WELL #: 2		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114							
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				3
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				3
12	310 N	-0-	-0-	-0-	-310					N	-0-				3
01	217 N	-0-	-0-	-0-	-217					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					20
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					22
11	1440 X	524	-0-	-916	-0-	524	2			N	-0-					22
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					22
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					5
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					5
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
11	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					15
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					15
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	191 1	2687 3	N	3			16
						3 9						
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	199 1	2513 3	N	14			30
						15 9						
12	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	174 1	2516 3	N	21			51
						23 9						
01	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	190 1	2732 3	N	21	2 1		70
						23 9						
02	2929 X	2620	-0-	-309	-0-	170 1	2437 3	N	12			82
						13 9						
*03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	190 1	2780 3	N	16			98
						18 9						
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130												
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	4 1	54 3	N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118												
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869												
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	212	1	2972	3	N	-0-			42
11	2940 X	2839	-0-	-101	-0-	208	1	2631	3	N	-0-			42
12	3038 X	2519	-0-	-519	-0-	163	1	2355	3	N	1			43
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	199	1	2862	3	N	1			44
02	2842 X	2748	-0-	-94	-0-	179	1	2561	3	N	7			51
*03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2852	3	N	6			57

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	3	N	1			73
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	3	N	-0-			73
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	3	N	-0-			73
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	129	1	1849	3	N	-0-			73
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1668	3	N	-0-			73
*03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1796	3	N	-0-			73

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1915	3	N	1			43
11	2070 N	1865	-0-	-205	-0-	136	1	1721	3	N	7			50
12	2232 N	1704	-0-	-528	-0-	110	1	1587	3	N	6			56
01	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	121	1	1742	3	N	9			65
02	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	111	1	1596	3	N	10			75
*03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	118	1	1730	3	N	4	46	1	33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

10	1581 N	1153	-0-	-428	-0-	77	1	1075	3	N	1			33
11	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	79	1	1001	3	N	2			35
12	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	83	1	1200	3	N	3			38
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1351	3	N	7			45
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	3	N	7			52
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	-0-			52

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634										COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8106	-	8118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981										COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7942	-	8162
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329										COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7712	-	8143
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	3	N	-0-			-0-		
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	3	N	-0-			-0-		
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	3	N	-0-			-0-		
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	67	1	956	3	N	-0-			-0-		
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	-0-			-0-		
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	N	-0-			-0-		

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697										COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8152	-	8164
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	350	3	N	5	1	1	18		
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	3			21		
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	8	3	1	26		
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	3			29		
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	8			37		
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	32	1	379	3	N	1	2	1	36		

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678										COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4987	-	5067
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160										COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	7856	-	8082
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	114514	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	11399 PERF. 7777 - 7994						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #:		1	RRCID ->	115080	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7746 - 7893						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570"		WELL #:		2	RRCID ->	131312	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	10518 PERF. 7252 - 7257						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	143155	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7842 - 8128						
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					26
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					26
12	2666 N	2613	-0-	-53	-0-	2609	2	4	9	Y	4					30
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2846	2	14	9	Y	13					43
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	Y	2					45
03	2604 N	2198	-0-	-406	-0-	2189	2	9	9	Y	8					53

K & H FEE "1620"		WELL #:		1X	RRCID ->	145435	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10325 PERF. 7592 - 8158						
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #:		2	RRCID ->	148849	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7678 - 8020						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		3-C	RRCID ->	149325	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7844 - 8162						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5749 2	28 9	Y	170
11	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5617 2	53 9	Y	35
12	5270 X	4720	-0-	-550	-0-	4655 2	65 9	Y	94
01	5270 X	4343	-0-	-927	-0-	4314 2	29 9	Y	120
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5276 2	59 9	Y	174
03	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	4859 2	63 9	Y	45

K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2		Y	-0-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620	
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	302 1	3969 2	Y	34	42 1	21
11	3870 X	3153	-0-	-717	-0-	37 9	200 1	Y	32	21 1	32
12	4309 X	3432	-0-	-877	-0-	35 9	216 1	Y	34	59 1	7
01	4309 X	3676	-0-	-633	-0-	37 9	249 1	Y	10		17
02	4031 X	3457	-0-	-574	-0-	11 9	240 1	Y	16	21 1	12
03	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	18 9	284 1	Y	14		26
						15 9					

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-		17
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-		17
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		Y	-0-		17
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-		17
02	1943 N	1935	-0-	-8	-0-	1935 2		Y	-0-	17 1	-0-
03	2418 N	1903	-0-	-515	-0-	1903 2		Y	-0-		-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

10	744 N	491	-0-	-253	-0-	27 1	203 3	Y	237	224 1	159
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	261 9	18 1	Y	375	325 1	209
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	413 9	28 1	Y	294	312 1	191
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	323 9	36 1	Y	299	300 1	190
02	580 N	89	-0-	-491	-0-	329 9	7 1	Y	33	115 1	108
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	36 9	34 1	Y	303	244 1	167
						333 9					

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	20	1			14
11	2820 X	16	-0-	-2804	-0-	1	1	11	3	Y	4	11	1			7
						4	9									
12	1178 X	45	-0-	-1133	-0-	20	1	25	9	Y	23	19	1			11
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	Y	97	66	1			42
						107	9									
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	26	35	1			33
						29	9									
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	29	37	1			25
						32	9									

 TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

10	45725 X	39211	-0-	-6514	-0-	1670	1	34241	3	N	3000	3081	1			427
						3300	9									
11	44250 X	34415	-0-	-9835	-0-	1282	1	30264	3	N	2608	2581	1			454
						2869	9									
12	45725 X	34383	-0-	-11342	-0-	1379	1	30056	3	N	2680	2744	1			390
						2948	9									
01	45725 X	39802	-0-	-5923	-0-	1691	1	34604	3	N	3188	3091	1			487
						3507	9									
02	42775 X	42126	-0-	-649	-0-	1611	1	37159	3	N	3051	3246	1			292
						3356	9									
*03	43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	1827	1	38167	3	N	3317	3284	1			325
						3649	9									

 VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	116	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	309	-0-	309	710	110	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	320	-0-	320	1030	106	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	1407 N	377	-0-	-1030	-0-	108	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-					-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	107	1	287	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886 2		N	-0-			-0-
11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357 2		N	-0-			-0-
12	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273 2		N	-0-			-0-
01	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
02	6003 X	3309	-0-	-2694	-0-	3309 2		N	-0-			-0-
*03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005 2		N	-0-			-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			13
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	33 1	376 3	N	-0-			13
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44 1	791 3	N	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	181 1	3389 3	N	7			22
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	8 9	193 1	N	5			27
12	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	6 9	180 1	N	1			28
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	1 9	161 1	N	14			42
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	15 9	168 1	N	1			43
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	1 9		N	NO RPT			43

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2241	3	2	17
11	2070 N	1741	-0-	-329	-0-	2	9	1651	3	2	17
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	90	1	2144	3	-0-	17
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	121	1	2260	3	-0-	20
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	103	1	2054	3	3	28
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	3	9			1	28
						96	1			8	
						10	9				28

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384		
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	-0-	-0-
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	38	1	509	3	-0-	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					NO RPT	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272		
10	992 N	759	-0-	-233	-0-	73	1	664	3	20	60
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	22	9	759	3	-0-	60
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	92	1	739	3	-0-	60
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	752	3	1	60
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	95	1	699	3	1	60
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	1	9			1	60
						89	1			8	60
											60

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
10	5487 X	5120	-0-	-367	-0-	450	1	4639	3	28	215
11	5130 X	4572	-0-	-558	-0-	31	9	4241	3	-0-	215
12	5239 X	4079	-0-	-1160	-0-	331	1	3945	3	1	85
01	5239 X	3540	-0-	-1699	-0-	133	1	3364	3	11	96
02	4901 X	4344	-0-	-557	-0-	1	9	4054	3	-0-	96
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	290	1			NO RPT	96

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576		
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	159	1	2574	3	-0-	13
11	2760 X	2589	-0-	-171	-0-	154	1	2435	3	-0-	13
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2850	3	-0-	13
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	143	1	2605	3	-0-	13
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	-0-	13
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					NO RPT	13

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014									
10	1457 N	829	-0-	-628	-0-	120	1	697	3	N	11					115	
11	1410 N	36	-0-	-1374	-0-	28	3	8	9	N	7					122	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122	
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	3	N	-0-					122	
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	N	15					137	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			N	NO RPT					137	

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452									
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	155	1	1330	3	N	-0-					8	
11	1620 N	142	-0-	-1478	-0-	26	1	116	3	N	-0-					8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
11	T. A.	3	-0-	3	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					4	
12	9 X	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					4	
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	4					8	

MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398									
10	341 N	100	-0-	-241	-0-	100	1			Y	-0-					4	
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	70	1	288	3	Y	-0-					4	
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					4	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-					4	
02	348 N	212	-0-	-136	-0-	90	1	122	3	Y	-0-					4	
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	86	1	146	3	Y	3					7	

3 9																	

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 1			Y	-0-			1
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76	3	Y	-0-			1
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	28 1	84	3	Y	-0-			1
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	18 1	37	3	Y	-0-			1
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	27 1	36	3	Y	-0-			1
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	25 1	43	3	Y	3			4
							3 9							

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: WEBB					
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325		
10		961 N	834	-0-	-127	-0-	830 2	4	9	N	4	2 1		3
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	2 1		1
12		961 N	838	-0-	-123	-0-	838 2			N	-0-	1 1		-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1029 2	4	9	N	4			4
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	905 2	4	9	N	4	5 1		3
*03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	945 2	6	9	N	5	5 1		3

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714		
10		527 N	488	-0-	-39	-0-	486 2	2	9	N	2	1 1		2
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	1 1		1
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2			N	-0-	1 1		-0-
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	731 2	2	9	N	2			2
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 2	3	9	N	3	3 1		2
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3	9	N	3	3 1		2

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618		
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3			Y	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3			Y	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3			Y	-0-			-0-
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3			Y	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			Y	-0-			-0-
*03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-			-0-

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520										
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406		
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	134 1	465	2	N	-0-			-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	131 1	446	2	N	-0-			-0-
12		620 N	596	-0-	-24	-0-	129 1	467	2	N	-0-			-0-
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	127 1	458	2	N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	119 1	447	2	N	-0-			-0-
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	130 1	471	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO) ATASCA RESOURCES, INC. FLACK GAS UNIT		94257 465 035643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WELL #: 1		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10433 - 10506			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19											
GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10222 - 10292	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF.10288 - 10646	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10292 - 10530	
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609	1609	748	1	861	2	Y	-0-
11	1800 N	1262	-0-	-538	1071	646	1	616	2	Y	-0-
12	2673 N	1602	-0-	-1071	-0-	798	1	804	2	Y	-0-
01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	724	1	751	2	Y	-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	699	1	856	2	Y	-0-
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	823	1	858	2	Y	-0-
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10478 - 11020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10196 - 10472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10548	- 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	2706	1249 1	1438 2	Y	17			535
11		5205 X	2499	-0-	-2706	-0-	1278 1	1218 2	Y	3	188 1		350
12		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	1218 1	1228 2	Y	179	183 1		346
01		2697 X	2591	-0-	-106	-0-	1271 1	1320 2	Y	-0-			346
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	1178 1	1443 2	Y	-0-			346
03		2697 X	2415	-0-	-282	-0-	1046 1	1090 2	Y	254	183 1		417
							279 9						

FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10497	- 10548	
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	142 1	163 2	N	-0-			226
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	146 1	139 2	N	-0-			226
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	123 1	124 2	N	-0-			226
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	144 1	150 2	N	-0-			226
02		290 N	276	-0-	-14	-0-	124 1	152 2	N	-0-			226
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	270 1	281 2	N	-0-			226

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)				94257 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS		
ATASCA RESOURCES, INC.				035643									
FLACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7810	- 7818	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

WADE CITY (2300)				94510 592	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.				010450									
SCHMIDT, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	079420	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2422	- 2428	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS (619)				95474 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.				532850									
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:		2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF. 619	- 5978	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERBY (WILCOX P)		95580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991								
GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281785		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/17/2019	- P/A	10/17/19				

WEIL, SOUTH (PETTUS 1)		95912 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602								
WEIL		WELL #: 1		RRCID -> 222582		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014970		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 014979		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NORTH WESLACO		WELL #: 1		RRCID -> 122984		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082				
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	195	1	667	2	N	-0-	170
11	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-	170
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	385	1	666	2	N	-0-	170
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	358	1	664	2	N	-0-	170
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	346	1	579	2	N	-0-	170
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	312	1	555	2	N	-0-	170

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
MALONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151537		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 151594		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.	77	-0-	77	77	27	1	50	2	Y	-0-					63
02	T. A.	64	-0-	64	141	24	1	40	2	Y	-0-					63
03	T. A.	163	-0-	163	304	59	1	104	2	Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 175385		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187690		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926								
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	197	1	671	2	N	-0-					-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	181	1	585	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	919	-0-	-135	-0-	336	1	583	2	N	-0-					-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	336	1	623	2	N	-0-					-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	283	1	473	2	N	-0-					-0-
03	930 N	566	-0-	-364	-0-	204	1	362	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183

RUSSELL		WELL #:	1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6950 - 6958
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		523
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		529
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		533
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		536
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		550
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		550

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-	67
11	3690 X	3262	-0-	-428	-0-	3262	2	N	-0-	67
12	3813 X	3159	-0-	-654	-0-	3153	2	6 9	N	72
01	3813 X	2580	-0-	-1233	-0-	2580	2	N	-0-	72
02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2	N	-0-	72
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	72

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

10	19561	X	19081	-0-	-480	-0-	19052	2	29	9	N	26					133
11	18930	X	15087	-0-	-3843	-0-	15063	2	24	9	N	22					155
12	19561	X	15255	-0-	-4306	-0-	15223	2	32	9	N	29					184
01	19561	X	16096	-0-	-3465	-0-	16067	2	29	9	N	26	178	1			32
02	18299	X	8263	-0-	-10036	-0-	8234	2	29	9	N	26					58
03	19096	X	17075	-0-	-2021	-0-	17056	2	19	9	N	17					75

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

10	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					31
11	2010	X	1553	-0-	-457	-0-	1553	2			N	-0-					31
12	2077	X	1412	-0-	-665	-0-	1412	2			N	-0-					31
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-					31
02	1508	N	767	-0-	-741	-0-	767	2			N	-0-					31
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4774 X	1866	-0-	-2908	-0-	1860	1	6	9	Y	5			554
11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	1800	1	5391	2	Y	6			560
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	1860	1	4758	2	Y	4			564
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	1860	1	4918	2	Y	3			567
*02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1740	1	4189	2	Y	14			581
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			581

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690														
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			7
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	Y	1			8
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-	3	1	5
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	2			7
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	22	1	110	2	Y	1			8
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	29	2	Y	72	78	1	2

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708														
10	5394 X	3842	-0-	-1552	-0-	841	1	2984	2	Y	15			160
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	1192	1	4124	2	Y	37			197
12	5301 X	4319	-0-	-982	-0-	827	1	3466	2	Y	24	132	1	89
01	5301 X	4382	-0-	-919	-0-	772	1	3567	2	Y	39			128
02	5046 X	4665	-0-	-381	-0-	772	1	3845	2	Y	44			172
03	5394 X	5190	-0-	-204	-0-	835	1	4355	2	Y	-0-	28	1	144

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784														
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	Y	-0-			36
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	3			39
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-	2	1	37
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	1			38
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-			38
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	28	1	10

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.) BLACKBEARD OPERATING, LLC ATCHISON ESTATE		//CONT.// //CONT.//	96558 500 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ATCHISON ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF.	8084	-	8772		
10		1395 N	863	-0-	-532	-0-	189	1	670	2	Y	4				31	
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	288	1	997	2	Y	8				39	
12		1240 N	1041	-0-	-199	-0-	199	1	833	2	Y	8	32	1		15	
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	162	1	748	2	Y	8				23	
02		1247 N	841	-0-	-406	-0-	139	1	693	2	Y	8				31	
03		1054 N	915	-0-	-139	-0-	147	1	768	2	Y	-0-	28	1		3	
ATCHISON ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8020	-	8699		
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	Y	-0-				4	
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	1				5	
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	2	Y	-0-	2	1		3	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1				4	
02		87 N	23	-0-	-64	-0-	4	1	19	2	Y	-0-				4	
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-	3	1		1	
ATCHISON ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036	-	8748		
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	8	1	28	2	Y	1				7	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-				7	
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	Y	1	3	1		5	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	Y	1				6	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	1				7	
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	-0-	5	1		2	
ATCHISON ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098	-	8376		
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	45	1	161	2	Y	1				10	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	Y	1				11	
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	40	1	167	2	Y	1	6	1		6	
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	37	1	171	2	Y	2				8	
02		232 N	191	-0-	-41	-0-	32	1	158	2	Y	1				9	
03		217 N	57	-0-	-160	-0-	9	1	48	2	Y	-0-	9	1		-0-	

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
PETERS A-724		WELL #: 13H		RRCID -> 256682		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	18 1	65 2	Y	-0-			37
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	60 2	Y	-0-			37
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	23 1	96 2	Y	8			45
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 9	152 2	Y	3			48
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	3 9		Y	-0-			48
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	38 1	200 2	Y	6			54
						7 9						

PETERS A-724		WELL #: 12H		RRCID -> 256940		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703				
10	T. A.	12	-0-	12	12	3 1	9 2	Y	-0-			86
11	T. A.	51	-0-	51	63	11 1	40 2	Y	-0-			86
12	103 X	40	-0-	-63	-0-	7 1	30 2	Y	3			89
01	T. A.	38	-0-	38	38	3 9	29 2	Y	3			92
02	T. A.	99	-0-	99	137	6 1	73 2	Y	10			102
03	T. A.	39	-0-	39	176	3 9	33 2	Y	-0-			102
						11 9						
						6 1						

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		RRCID -> 222823		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984				
PETERS A 1721		WELL #: 1										
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	381 2	N	-0-			159
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 2	N	-0-			159
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	274 2	N	-0-			159
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	138 2	N	-0-			159
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	N	-0-			159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

PETERS A 724		WELL #: 1		RRCID -> 223910		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PETERS A 1721		WELL #: 2		RRCID -> 223969		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

PETERS A 1721		WELL #: 4		RRCID -> 225820		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418				
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	-0-			13
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 2	N	-0-			13
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 1	199 2	N	-0-			13
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	100 2	N	-0-			13
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	284 2	N	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688														
PETERS A 1721		WELL #: 3		RRCID -> 225846		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

PETERS A 2021		WELL #: 1		RRCID -> 227825		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

PETERS A 724		WELL #: 2		RRCID -> 228905		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526								
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					137
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-					137
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					137
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	N	-0-					137
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	27	1	30	2	N	-0-					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137

PETERS A-717		WELL #: 1		RRCID -> 229451		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

PETERS A 724		WELL #: 3		RRCID -> 230731		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

PETERS A 2021		WELL #: 5		RRCID -> 232987		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS A 724		WELL #: 4		RRCID -> 233190		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360								
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					184
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					184
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	-0-					184
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					184
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27	1	32	2	N	-0-					184
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	23	1	831	2	N	-0-			135
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-			135
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-			135
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-			135
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	N	-0-			135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-			43
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	N	-0-			43
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-			43
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	-0-			43
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	27	1	19	2	N	-0-			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	2	N	-0-			163
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-			163
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-			163
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-			163
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1030	2	N	-0-			163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	970	2	N	-0-			55
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	-0-			55
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-			55
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-			55
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	2	N	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688										
PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	27 1	215 2	N	-0-			106	
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	27 1	272 2	N	-0-			106	
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	N	-0-			106	
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	27 1	95 2	N	-0-			106	
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	27 1	26 2	N	-0-			106	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7868 - 7976	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:	1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538	
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10319 - 10789		
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112 1		-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2019 - P/A 07/29/19

WHITE POINT (4000)		96978 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
HUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 140397		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST		96979 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
WHITE POINT MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 286512		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		57722 X	29012	-0-	-28710	-0-	310 1	28403 2	N	272	182 1	277
							299 9					
11		41280 X	13261	-0-	-28019	-0-	300 1	12829 2	N	120	182 1	215
							132 9					
12		57257 X	7735	-0-	-49522	-0-	100 1	7599 2	N	33		248
							36 9					
01		57257 X	-0-	-0-	-57257	-0-			N	-0-		248
02		26187 X	-0-	-0-	-26187	-0-			N	-0-		248
03		29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-			N	-0-		248

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
KIRK GAS UNIT		WELL #: A 1 L		RRCID -> 085367		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KIRK GAS UNIT		252144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: A 3		RRCID -> 094731		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3801	-0-	701	701	1230 1	2351 2	N	200	197 1	398
							220 9					
11		2932 N	2231	-0-	-701	-0-	459 1	1653 2	N	108	194 1	312
							119 9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	194 1	184
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	39 1	2354 2	N	192	158 1	218
							211 9					
02		2494 X	1826	-0-	-668	-0-	1705 2	121 9	N	110		328
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		328

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
MAYO-KOONCE GU		WELL #: 3		RRCID -> 197769		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2398	1	123	9	N	112	143	1			3
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2209	1	161	9	N	146	137	1			12
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2196	1	111	9	N	101	109	1			4
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2614	1	97	9	N	88	90	1			2
02	2291 N	2139	-0-	-152	-0-	2015	3	124	9	N	113	115	1			-0-
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2264	3	95	9	N	86	86	1			-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

10	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	2467	1			N	-0-					79
11	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480	1			N	-0-					79
12	2480 X	2468	-0-	-12	-0-	2468	1			N	-0-					79
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	1			N	-0-					79
*02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					79
*03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO				
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286																	
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004													TOTAL DEPTH	11850	PERF.10422 - 10544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7291	1	136	9	N	124	185	1		97	
11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3711	1	84	9	N	76	154	1		19	
12		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2010	1	57	9	N	52	69	1		2	
01		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3419	1	131	9	N	119	120	1		1	
*02		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5149	3	143	9	N	130	131	1		-0-	
*03		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7805	3	185	9	N	168	168	1		-0-	

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006													TOTAL DEPTH	13070	PERF.11020 - 11458		
10		2573 N	1798	-0-	-775	-0-	1753	1	45	9	N	41				79	
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1223	1	88	9	N	80	159	1		-0-	
12		2573 N	1899	-0-	-674	-0-	1832	1	67	9	N	61				61	
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2190	1	177	9	N	161	178	1		44	
*02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2101	3	118	9	N	107				151	
*03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2292	3	97	9	N	88	173	1		66	

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007													TOTAL DEPTH	13780	PERF.12469 - 13004		
10		21273 X	6921	-0-	-14352	-0-	6425	1	496	9	Y	451	356	1		182	
11		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6259	1	452	9	Y	411	366	1		227	
12		7874 X	5608	-0-	-2266	-0-	5158	1	450	9	Y	409	543	1		93	
01		7874 X	6089	-0-	-1785	-0-	5561	1	528	9	Y	480	498	1		75	
02		7366 X	4324	-0-	-3042	-0-	3906	3	418	9	Y	380	359	1		96	
03		6944 X	5673	-0-	-1271	-0-	5229	3	444	9	Y	404	364	1		136	

RINCON PETROLEUM CORPORATION HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006													TOTAL DEPTH	12525	PERF.11906 - 12424		
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	14	4	32	9	N	29				184	
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	16	4	37	9	N	34	188	1		30	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	19	4	45	9	N	41				71	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	28				99	
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	28				127	
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	10	4	22	9	N	20				147	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978													TOTAL DEPTH	12230	PERF.10790 - 11095		
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979													TOTAL DEPTH	12230	PERF.11727 - 11811		
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118	

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304													
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			N	-0-		135	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142																	
10		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A																	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE)			96979 155		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286										
COLE GU			WELL #:	3	RRCID ->	209889	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9387 - 9397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3019 1	136 9	N	124	191 1		24
11		3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-	2791 1	265 9	N	241	256 1		9
12		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2647 1	221 9	N	201	205 1		5
01		3518 N	3518	-0-	-0- B	-0-	3318 1	200 9	N	182	180 1		7
*02		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	2895 3	205 9	N	186	193 1		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		3136 N	3136	-0-	-0- B	-0-	2946 3	190 9	N	173	173 1		-0-

BROOKS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	284933	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9436 - 9454	

10		12617	-0-	-0-	-12617 B	-31567			N	-0-			113
11		12210	-0-	-0-	-12210 B	-43777			N	-0-			113
12		12617	-0-	-0-	-12617 B	-56394			N	-0-			113
01		0	-0-	-0-	-0- B	-56394			N	-0-			113
02		0	-0-	-0-	-0- B	-56394			N	-0-			113
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49631	CANCELLED UNDERAGE ->	-6763							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-49631			N	-0-			113

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257										
KELLOGG GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	137167	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	9125 - 9145	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286										
KELLOGG GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	167071	COMPL. DATE	07/30/2016	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	7360 - 7760	

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
STATE TRACT 973			WELL #:	4	RRCID ->	123828	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	2476 - 2483	

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	6	RRCID ->	164278	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 1860 - 1865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940)		96979 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
BALDWIN, J.C.		WELL #:	6	RRCID ->	141557	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 2952 - 2968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #:	6	RRCID ->	145149	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 3022 - 3025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:	23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 4458 - 4476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
STATE TRACT 973		WELL #:	7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876	PERF. 5362 - 5368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973		96979 773 330179		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		WELL #:	8	RRCID -> 097015	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5768 - 5773					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, E. (7600) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 895 559362		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO								
		WELL #:	4	RRCID -> 286022	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7694 - 7696					
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHITE POINT, EAST (8200) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 920 559362		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		WELL #:	2	RRCID -> 276880	COMPL. DATE 09/30/2019	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8265 - 8272					
10	70704	51782	-0-	-18922	-0-	210 1639	1 9	49933	3	N	1490	1332	1	210
11	62588	47194	-0-	-15394	-0-	226 1410	1 9	45558	3	N	1282	1370	1	122
12	53012	42936	-0-	-10076	-0-	149 1207	1 9	41580	3	N	1097	975	1	244
01	57332	41024	-0-	-16308	-0-	378 1108	1 9	39538	3	N	1007	984	1	267
02	44936	37838	-0-	-7098	-0-	330 925	1 9	36583	3	N	841	968	1	140
*03	41572	37216	-0-	-4356	-0-	353 882	1 9	35981	3	N	802	767	1	175

WHITE POINT, EAST (8750) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 940 559362		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO								
		WELL #:	1	RRCID -> 285472	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8666 - 8675					
10	10137 #	8128	-0-	-2009	-0-	466 65	1 9	7597	3	N	59	156	1	132
11	9810 #	7747	-0-	-2063	-0-	38 69	1 9	7640	3	N	63			195
12	9579 #	6470	-0-	-3109	-0-	511 65	1 9	5894	3	N	59	197	1	57
01	8339 #	7570	-0-	-769	-0-	404 36	1 9	7130	3	N	33			90
02	7714 #	5903	-0-	-1811	-0-	395 52	1 9	5456	3	N	47			137
*03	8571 R	8571	-0-	-0-	-0-	942 117	1 9	7512	3	N	106	193	1	50

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)			96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
PETRODOME OPERATING, LLC			660286												
COLE G.U.			WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		4433 #	4409	-0-	-24	-0-	4273	1	136	9	N	124	191	1	720
11		4140 #	3688	-0-	-452	-0-	3599	1	89	9	N	81	173	1	628
12		4278 #	3466	-0-	-812	-0-	3383	1	83	9	N	75	136	1	567
01		4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	4319	1	109	9	N	99	144	1	522
02		4118 #	3032	-0-	-1086	-0-	2966	3	66	9	N	60	100	1	482
03		4402 #	2851	-0-	-1551	-0-	2778	3	73	9	N	66	98	1	450

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)			97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
WILLAMAR COMMUNITY "B"			WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WILLAMAR (GRABEN 4720)			97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
CAVAZOS, NICOLAS			WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)			97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
BELL, S.H.			WELL #: 8		RRCID -> 287957		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 5212 - 5217				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WILLAMAR (5150)			97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
CAVAZOS, NICOLAS			WELL #: 7		RRCID -> 152929		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5199 - 5204				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6076 - 6159
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7737 - 7792
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 3870 - 3883
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4326 - 4330
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 4461 - 4468
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		154235								
		WELL #:	7	RRCID ->	195295	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4688 - 4698	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #:	170	RRCID ->	162349	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6264 - 6276	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
COFFIN		153471								
WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360				
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 #		747	-0-	-4523		747 3	N	-0-			181
11	5100 #		-0-	-0-	-5100			N	6	160 1		27
12	4991 #		2377	-0-	-2614		2377 3	N	-0-			27
01	3565 #		-0-	-0-	-3565			N	-0-			27
02	1335 R		1335	-0-	-0-		1335 3	N	-0-			27
03	744 #	NO RPT	-0-	-0-	-744			N	NO RPT			27

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

10	2 N		2	-0-	-0-		2 6	N	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2 6	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-		2 6	N	-0-			-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015277		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987	- 9045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10

YEARY (LUEKEN)				99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 042999	COMPL. DATE 11/03/1967	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	- 8802	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)				99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, UPPER)				99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025								
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 82				WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 81				WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10	

YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025								
YAKLIN, LEO				WELL #:	1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 9052	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 84				WELL #:	3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

YEARY (7933)				99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION				484025								
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 7927 - 7938			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A

WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C'

WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H"

WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A-

WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

10		403 N	12	-0-	-391	-0-	12	2		Y	-0-			7
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		Y	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			7
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

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

YTURRIA (VELA)		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 242322		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 3674 - 3684		
10	2883 #	2606	-0-	-277	-0-	2600 2	6 9	Y	5	5 1		1
11	2820 #	2536	-0-	-284	-0-	2533 2	3 9	Y	3	3 1		1
12	2914 #	2442	-0-	-472	-0-	83 1	2355 2	Y	4	4 1		1
01	2914 #	2427	-0-	-487	-0-	4 9	2379 2	Y	3	3 1		1
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	58 1	2234 2	Y	3	3 1		1
*03	3030	2364	-0-	-666	1629	2360 2	4 9	Y	4	4 1		1

YTURRIA (VICKSBURG 4500)		99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 172541		COMPL. DATE 11/00/1964		TOTAL DEPTH 7521		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700)		99549 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO		WELL #: 22		RRCID -> 232787		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 3716 - 3724		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000)		99552 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO "H"		WELL #: 2		RRCID -> 217231		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4080 - 4116		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
YTURRIA L & L		WELL #: 2		RRCID -> 146110		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 4346 - 4482		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		//CONT.//		99552 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SAMANO "H"				WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)				99552 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
FLORES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)				99552 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634		
10		1302 N	674	-0-	-628	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
11		1260 N	1046	-0-	-214	-0-	156	1	888	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
02		DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	97	1	1259	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*03		2306 N	948	-0-	-1358	-0-	120	1	826	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815 - 4829
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)												
ESCUDO OIL & GAS, LLC												
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110												

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

10	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721 2			N	-0-		-0-
11	1800 N	44	-0-	-1756	-0-	44 2			N	-0-		-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188												

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE												
WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361												

10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2			N	-0-		-0-
11	600 X	69	-0-	-531	-0-	69 2			N	-0-		-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-		-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE												
WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340												

10	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313 2			N	-0-		-0-
11	2700 X	60	-0-	-2640	-0-	60 2			N	-0-		-0-
12	2790 X	675	-0-	-2115	-0-	675 2			N	-0-		-0-
01	2790 X	44	-0-	-2746	-0-	44 2			N	-0-		-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-
03	2325 X	350	-0-	-1975	-0-	350 2			N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE												
WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244												

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-		-0-
11	420 N	60	-0-	-360	-0-	60 2			N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-		-0-
01	465 N	11	-0-	-454	-0-	11 2			N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2			N	-0-		-0-

ZACHRY (LOBO 1)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
WATSON, H.												
WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674												

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2511	-0-	-159	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2339	-0-	-416	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2658	-0-	-287	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066								
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11 9	N	10					10
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					10
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					10
*11	780	N	137	-0-	-643	-0-	137	2		N	-0-					10
*12	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2		N	-0-					10
*01	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	2		N	-0-					10
*02	145	N	3	-0-	-142	-0-	3	2		N	-0-					10
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874								
10	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	256	1	3331 2	N	-0-					35
11	3930	X	3321	-0-	-609	-0-	213	1	3108 2	N	-0-					35
12	4061	X	2565	-0-	-1496	-0-	179	1	2386 2	N	-0-					35
01	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	249	1	3409 2	N	-0-					35
02	3654	X	2565	-0-	-1089	-0-	180	1	2385 2	N	-0-					35
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	232	1	3155 2	N	-0-					35

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	2	N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	16	1	85	2	N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	19	1	107	2	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

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

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

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

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

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

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

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

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

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

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

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

 ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

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

 BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

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

 CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

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

 VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

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

 VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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

 THREE-C OIL AND GAS 857600
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	1	9	9	N	8						66
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	1	7	9	N	6						72
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	202	1	9	9	N	8						80
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2870	1	9	9	N	8						88
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2218	1	11	9	N	10						98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						98

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	211 1	5225 2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	911	-0-	-4099	-0-	68 1	843 2	Y	-0-	-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-	-0-
01	5177 X	4127	-0-	-1050	-0-	190 1	3937 2	Y	-0-	-0-
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	162 1	4800 2	Y	-0-	-0-
03	5425 X	5078	-0-	-347	-0-	140 1	4938 2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	6742 - 6808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A					
10	5983 X	5829	-0-	-154	-0-	372	1	5457	2	Y	-0-	-0-					
11	5790 X	5658	-0-	-132	-0-	360	1	5298	2	Y	-0-	-0-					
12	5983 X	5208	-0-	-775	-0-	337	1	4871	2	Y	-0-	-0-					
01	5921 X	5723	-0-	-198	-0-	372	1	5351	2	Y	-0-	-0-					
02	5481 X	5404	-0-	-77	-0-	343	1	5061	2	Y	-0-	-0-					
03	5859 X	5751	-0-	-108	-0-	372	1	5379	2	Y	-0-	-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 - 6694					
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-	-0-					
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	84	1	1681	2	Y	-0-	-0-					
12	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	74	1	1478	2	Y	-0-	-0-					
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1792	2	Y	-0-	-0-					
02	1682 N	1611	-0-	-71	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-	-0-					
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	-0-	-0-					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A					
10	12896 X	11127	-0-	-1769	-0-	431	1	10696	2	Y	-0-	-0-					
11	12030 X	1805	-0-	-10225	-0-	135	1	1670	2	Y	-0-	-0-					
12	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	-0-					
01	12245 X	7993	-0-	-4252	-0-	368	1	7625	2	Y	-0-	-0-					
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	359	1	10646	2	Y	-0-	-0-					
03	10850 X	10588	-0-	-262	-0-	291	1	10297	2	Y	-0-	-0-					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 - 6789					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 - 7100					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680			
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	208	1	5149	2	Y	2	2 1	-0-		
						2	9								
11	5580 X	859	-0-	-4721	-0-	64	1	795	2	Y	-0-		-0-		
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-		-0-		
*01	5766 X	3446	-0-	-2320	-0-	159	1	3285	2	Y	2	2 1	-0-		
						2	9								
*02	5017 X	4999	-0-	-18	-0-	162	1	4811	2	Y	24	20 1	4		
						26	9								
*03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	134	1	4749	2	Y	23	24 1	3		
						25	9								

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:	1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

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

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7124 - 7134			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7132 - 7174			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7117 - 7156			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7118 - 7158			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	77	1	278	3	N	-0-	35			
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	103	1	361	3	N	-0-	35			
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	81	1	342	3	N	-0-	35			
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	382	3	N	-0-	35			
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	49	1	382	3	N	-0-	35			
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	N	-0-	35			

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7101 - 7111			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	7172 - 7177			
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-	-0-			
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-	-0-			
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	-0-			
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	-0-			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	-0-			
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-			

ZWEBB (9200)		99930 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
DULANEY BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 279125		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 13006		PERF. 8974 - 9030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	N	-0-			2
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			2
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-			2
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			2
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			2
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-	1	1	1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 212144		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9059 - 9122				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11710 - 11809				
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	79	1	641	2	Y	2			14
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	2	Y	-0-			14
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	Y	-0-			14
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	-0-			14
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1			15
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	Y	-0-	12	1	3

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11550 - 11600				
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	190	1	1538	2	Y	4			38
11	3000 N	10559	-0-	7559	7559	518	1	10033	2	Y	7			45
12	3100 N	8993	-0-	5893	13452	483	1	8468	2	Y	38			83
01	3100 N	9404	-0-	6304	19756	429	1	8892	2	Y	13			96
02	23569 X	3813	-0-	-19756	-0-	280	1	3527	2	Y	5			101
03	403 X	4	-0-	-399	-0-	3	2	1	9	Y	1	57	1	45

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11640 - 13278				
10	5518 X	4507	-0-	-1011	-0-	495	1	3999	2	Y	12			89
11	5310 X	4443	-0-	-867	-0-	218	1	4222	2	Y	3			92
12	5487 X	5226	-0-	-261	-0-	282	1	4944	2	Y	-0-			92
01	5394 X	4752	-0-	-642	-0-	252	1	4500	2	Y	-0-	5	7	87
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	6			93
03	5239 X	4866	-0-	-373	-0-	618	1	4246	2	Y	2	79	1	16

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456								
PUIG AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	8	RRCID ->	197050	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11506 - 12459
10	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	298	1	3175	2	Y	65	149
							72	9					
11	5310	X	3519	-0-	-1791	-0-	324	1	3084	2	Y	101	92
							111	9					
12	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	484	1	4753	2	Y	59	151
							65	9					
01	5487	X	3940	-0-	-1547	-0-	368	1	3475	2	Y	88	68
							97	9					
02	3393	X	2882	-0-	-511	-0-	264	1	2491	2	Y	115	183
							127	9					
03	5301	X	3041	-0-	-2260	-0-	293	1	2658	2	Y	82	265
							90	9					

THOMASMA, RAY J.				WELL #:	9	RRCID ->	198842	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10698 - 11426
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	315	1	3352	2	Y	6	12
							7	9					
11	3240	X	4	-0-	-3236	-0-	4	2			Y	-0-	12
12	3348	X	46	-0-	-3302	-0-	3	1	25	2	Y	16	28
							18	9					
01	3348	X	1478	-0-	-1870	-0-	139	1	1317	2	Y	20	48
							22	9					
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	752	1	7089	2	Y	5	53
							6	9					
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	375	1	3394	2	Y	20	10
							22	9					

RAY J THOMASMA "B"				WELL #:	11	RRCID ->	204778	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11285 - 11335
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	89	1	950	2	Y	7	7
							8	9					
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	95	1	906	2	Y	1	8
							1	9					
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	957	2	Y	15	23
							17	9					
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	98	1	924	2	Y	21	44
							23	9					
02	957	N	956	-0-	-1	-0-	91	1	861	2	Y	4	48
							4	9					
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	105	1	952	2	Y	20	8
							22	9					

THOMASMA, RAY J.				WELL #:	12	RRCID ->	206935	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11617 - 11652
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676								
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	335	1	3569	2	Y	8	58	1			8
						9	9									
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	327	1	3112	2	Y	1					9
						1	9									
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	360	1	3543	2	Y	15					24
						17	9									
01	2573 X	2530	-0-	-43	-0-	240	1	2268	2	Y	20					44
						22	9									
02	2407 X	1608	-0-	-799	-0-	154	1	1450	2	Y	4					48
						4	9									
03	2573 X	2022	-0-	-551	-0-	199	1	1801	2	Y	20	59	1			9
						22	9									

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	253	1	2694	2	N	-0-					58
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	264	1	2510	2	N	-0-					58
12	3441 X	2683	-0-	-758	-0-	248	1	2435	2	N	-0-					58
01	3441 X	2439	-0-	-1002	-0-	233	1	2206	2	N	-0-					58
02	3219 X	2385	-0-	-834	-0-	229	1	2156	2	N	-0-					58
03	2945 X	2365	-0-	-580	-0-	235	1	2130	2	N	-0-					58

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 - 10481				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 - 10510				
10		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6803	2	14	9	Y	13	126	1	-0-
11		9600 X	6253	-0-	-3347	-0-	6222	2	31	9	Y	28			28
12		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11719	2	77	9	Y	70			98
01		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9350	2	45	9	Y	41			139
02		8352 X	7362	-0-	-990	-0-	7349	2	13	9	Y	12	144	1	7
03		10602 X	7055	-0-	-3547	-0-	7008	2	47	9	Y	43			50

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 - 10484				
10		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7283	2	9	9	Y	8	49	1	-0-
11		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	2	14	9	Y	13			13
12		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3900	2	13	9	Y	12			25
01		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4433	2	11	9	Y	10			35
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	2	3	9	Y	3	36	1	2
03		3844 X	3667	-0-	-177	-0-	3653	2	14	9	Y	13			15

MCGRATH		WELL #:		6	RRCID ->	193821	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10310 - 10324				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:			RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007 - 11024				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122

SMITH PRODUCTION INC.		789662			RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 - 9852				
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 - 9852				
10		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1485	1	3559	2	Y	-0-			7
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	165	1	4273	2	Y	-0-			7
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	350	1	4418	2	Y	-0-			7
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	293	1	4363	2	Y	-0-			7
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	123	1	4010	2	Y	-0-			7
*03		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	131 1	313 2	Y	-0-	9
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	19 1	496 2	Y	-0-	9
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	39 1	496 2	Y	-0-	9
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	Y	-0-	9
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15 1	488 2	Y	-0-	9
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		Y	-0-	9

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076		
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	454 1	1089 2	Y	-0-	5
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	47 1	1230 2	Y	1 1	5
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	193 1	2438 2	Y	1 1	5
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	114 1	1706 2	Y	1 1	5
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	47 1	1533 2	Y	1 1	5
03	1302 N	923	-0-	-379	-0-	923 2		Y	-0-	5

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	127 1	305 2	Y	1 1	25
11	1470 X	118	-0-	-1352	-0-	4 1	114 2	Y	-0-	25
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	25
01	2077 X	6	-0-	-2071	-0-	6 2		Y	-0-	25
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-			Y	-0-	25
03	434 X	48	-0-	-386	-0-	42 2	6 9	Y	5 1	25

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870		
10	6416 X	1968	-0-	-4448	-0-	579 1	1389 2	Y	-0-	40
11	6930 X	1295	-0-	-5635	-0-	48 1	1247 2	Y	-0-	40
12	7161 X	1170	-0-	-5991	-0-	86 1	1084 2	Y	-0-	40
01	7161 X	992	-0-	-6169	-0-	62 1	930 2	Y	-0-	40
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	135 1	4378 2	Y	-0-	40
*03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		Y	-0-	40

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042		
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	404 1	969 2	Y	-0-	4
11	1260 X	1048	-0-	-212	-0-	39 1	1008 2	Y	1 1	4
12	1302 X	893	-0-	-409	-0-	65 1	827 2	Y	1 1	4
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	68 1	1010 2	Y	1 1	4
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	38 1	1245 2	Y	1 1	4
03	899 N	665	-0-	-234	-0-	665 2		Y	-0-	4

SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994		
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	357 1	857 2	Y	-0-	6
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	32 1	842 2	Y	-0-	6
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	72 1	911 2	Y	-0-	6
01	1209 N	853	-0-	-356	-0-	54 1	799 2	Y	-0-	6
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31 1	995 2	Y	-0-	6
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-	6

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	Y	-0-			2
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	-0-			2
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-			2
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	Y	-0-			2
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			2
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			2

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740					
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	1185	1	4833	2	Y	107	94	1	26
11	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	945	1	6117	2	Y	33			59
12	5797 X	2295	-0-	-3502	-0-	36	9	2160	2	Y	50	93	1	16
01	5797 X	4628	-0-	-1169	-0-	80	1	3921	2	Y	57			73
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	55	9	5725	2	Y	21			94
03	5797 X	5023	-0-	-774	-0-	644	1	34	9	Y	31	29	1	96

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858					
10	1271 N	960	-0-	-311	-0-	283	1	677	2	Y	-0-			3
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	1	1	1	3
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1	9	1261	2	Y	2	2	1	3
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	100	1	1258	2	Y	1	1	1	3
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	2	9	1250	2	Y	1	1	1	3
03	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	84	1	1	9	Y	1	1	1	3

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676					
10	1364 N	720	-0-	-644	-0-	212	1	508	2	Y	-0-			4
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	1065	2	Y	1	1	1	4
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1	9	1308	2	Y	1	1	1	4
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	103	1	1486	2	Y	1	1	1	4
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1	9	1329	2	Y	1	1	1	4
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-			4

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220					
10	8742 X	8243	-0-	-499	-0-	1169	1	7028	2	Y	42	70	1	40
11	8460 X	7232	-0-	-1228	-0-	46	9	6737	2	Y	55	70	1	25
12	8773 X	7360	-0-	-1413	-0-	434	1	6943	2	Y	38			63
01	8773 X	8179	-0-	-594	-0-	61	9	7669	2	Y	83	70	1	76
02	8207 X	7464	-0-	-743	-0-	375	1	7054	2	Y	48	70	1	54
03	8246 X	7178	-0-	-1068	-0-	42	9	97	9	Y	88	138	1	4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	84	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

10	4526 X	4489	-0-	-37	-0-	863	1	3520	2	Y	96	85	1			45
						106	9									
11	4470 X	4210	-0-	-260	-0-	559	1	3617	2	Y	31					76
						34	9									
12	4619 X	4392	-0-	-227	-0-	155	1	4189	2	Y	44	85	1			35
						48	9									
01	4619 X	4314	-0-	-305	-0-	601	1	3656	2	Y	52					87
						57	9									
02	4205 X	3917	-0-	-288	-0-	524	1	3374	2	Y	17					104
						19	9									
03	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	3575	2	189	9	Y	172	158	1			118

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	Y	12	20	1			40
						13	9									
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	52	1	800	2	Y	16	20	1			36
						18	9									
12	868 N	538	-0-	-330	-0-	27	1	499	2	Y	11					47
						12	9									
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	24	20	1			51
						26	9									
02	841 N	487	-0-	-354	-0-	23	1	450	2	Y	13	20	1			44
						14	9									
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	466	2	28	9	Y	25	39	1			30

BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

10	3255 X	1591	-0-	-1664	-0-	227	1	1364	2	Y	-0-					14
11	3150 X	772	-0-	-2378	-0-	47	1	725	2	Y	-0-					14
12	3255 X	657	-0-	-2598	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					14
01	3255 X	890	-0-	-2365	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					14
02	3045 X	853	-0-	-2192	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					14
03	1581 X	1314	-0-	-267	-0-	1314	2			Y	-0-					14

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BMT/K&H		WELL #: 4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BMT/K&H		WELL #: 3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BMT/K&H		WELL #: 1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846			
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	201	1	1206	2	Y	-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-
01	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	2	Y	-0-
03	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BMT/K&H		WELL #: 4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2

BMT/K&H		WELL #: 5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034			
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	89	1	535	2	Y	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10336 - 10405		
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	154	1	927	2	Y	-0-			3
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	Y	-0-			3
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	Y	-0-			3
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-			3
02	1044 N	977	-0-	-67	-0-	47	1	930	2	Y	-0-			3
03	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			Y	-0-			3

BMT/K&H		WELL #:		7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10515 - 10526		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			17
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			17
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			17
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			17
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			17
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			17

BMT/K&H		WELL #:		4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10758 - 10865		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10770 - 10810		
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	165	1	990	2	Y	-0-			3
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-			3
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-			3
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-			3
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-			3
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			3

BMT/K&H		WELL #:		4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10452 - 10502		
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	620	1	3725	2	Y	6	10	1	6
11	3900 X	3849	-0-	-51	-0-	232	1	3608	2	Y	8	10	1	4
12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	239	1	4435	2	Y	5			9
01	4030 X	1936	-0-	-2094	-0-	100	1	1823	2	Y	12	10	1	11
02	3770 X	3251	-0-	-519	-0-	156	1	3087	2	Y	7	10	1	8
*03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4943	2	14	9	Y	13	20	1	1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					7
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					7
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					7
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					7
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					7
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					7

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794								
10	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	419	1	1709	2	Y	10	9	1			2
11	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	273	1	1767	2	Y	3					5
12	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	74	1	1999	2	Y	7	10	1			2
01	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	291	1	1773	2	Y	8					10
02	1972 N	1907	-0-	-65	-0-	256	1	1650	2	Y	1					11
03	2077 N	1710	-0-	-367	-0-	1710	2			Y	-0-					11

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350								
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	53	1	316	2	Y	-0-					2
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					2
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					2
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					2
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					2
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					2

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412								
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	154	1	815	2	Y	2					4
11	3000 N	4110	-0-	1110	1110	666	1	3440	2	Y	4					8
12	3100 N	2943	-0-	-157	953	564	1	2375	2	Y	4					12
01	2143 N	1190	-0-	-953	-0-	229	1	951	2	Y	9	19	1			2
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	1047	1	5090	2	Y	6					8
*03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4701	2	10	9	Y	9	10	1			7

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	4495 X	4386	-0-	-109	-0-	622 1	3738 2	Y	24	40 1	23
11	4350 X	4334	-0-	-16	-0-	26 9	4040 2	Y	31	40 1	14
12	4495 X	4083	-0-	-412	-0-	34 9	3851 2	Y	22		36
01	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	208 1	3573 2	Y	48	40 1	44
02	4205 X	3717	-0-	-488	-0-	24 9	3509 2	Y	27	40 1	31
03	4464 X	2794	-0-	-1670	-0-	195 1	55 9	Y	50	79 1	2
						53 9					
						178 1					
						30 9					
						2739 2					
BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214		
10	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	314 1	1885 2	Y	-0-		28
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	129 1	2003 2	Y	-0-		28
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116 1	2142 2	Y	-0-		28
01	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	102 1	1868 2	Y	-0-		28
02	2059 N	1485	-0-	-574	-0-	72 1	1413 2	Y	-0-		28
03	2263 N	1819	-0-	-444	-0-	1819 2		Y	-0-		28
BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	47 1	285 2	Y	-0-		28
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	18 1	280 2	Y	-0-		28
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-		28
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	16 1	291 2	Y	-0-		28
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	Y	-0-		28
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		28
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900		
10	744 N	289	-0-	-455	-0-	41 1	248 2	Y	-0-		3
11	600 N	206	-0-	-394	-0-	12 1	194 2	Y	-0-		3
12	372 N	181	-0-	-191	-0-	9 1	172 2	Y	-0-		3
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	12 1	220 2	Y	-0-		3
02	203 N	56	-0-	-147	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		3
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		Y	-0-		3
BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	121 1	726 2	Y	-0-		6
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	49 1	760 2	Y	-0-		6
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	42 1	782 2	Y	-0-		6
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	42 1	773 2	Y	-0-		6
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	35 1	683 2	Y	-0-		6
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-		6

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	383	1	2301	2	Y	12	20	1		16	
11	2700 X	1404	-0-	-1296	-0-	13	9	84	1	1303	2	Y	15	20	1	11
12	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	17	9	125	1	2321	2	Y	11			22
01	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	12	9	126	1	2308	2	Y	24	20	1	26
02	2610 X	1295	-0-	-1315	-0-	26	9	62	1	1218	2	Y	14	20	1	20
03	2697 X	832	-0-	-1865	-0-	15	9	806	2	26	9	Y	24	39	1	5
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050							
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	255	1	317	2	Y	-0-					21
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	240	1	272	2	Y	-0-					21
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	186	1	364	2	Y	-0-					21
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	134	1	344	2	Y	-0-					21
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-					21
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-					21
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878							
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	171	1	409	2	Y	-0-					1
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					1
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					1
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					1
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					1
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					1
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212							
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	185	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	155	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	100	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696							
10	6138 X	5818	-0-	-320	-0-	920	1	4883	2	Y	14					25
11	5850 X	4444	-0-	-1406	-0-	15	9	715	1	3693	2	Y	33			58
12	6045 X	5560	-0-	-485	-0-	36	9	1062	1	4473	2	Y	23			81
01	5983 X	5846	-0-	-137	-0-	25	9	1120	1	4657	2	Y	63	131	1	13
02	5452 X	4055	-0-	-1397	-0-	69	9	684	1	3326	2	Y	41			54
03	5828 X	3794	-0-	-2034	-0-	45	9	3722	2	72	9	Y	65	72	1	47

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	371	1	1966	2	Y	2			4
						2	9							
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	363	1	1873	2	Y	4			8
						4	9							
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	441	1	1859	2	Y	4			12
						4	9							
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	444	1	1846	2	Y	9	19	1	2
						10	9							
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	361	1	1754	2	Y	6			8
						7	9							
03	2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1859	2	10	9	Y	9	10	1	7

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

10	248 N	223	-0-	-25	-0-	35	1	188	2	Y	-0-			1
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	29	1	149	2	Y	-0-			1
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	2	Y	-0-			1
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	41	1	169	2	Y	-0-			1
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	28	1	138	2	Y	-0-			1
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-			1

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	85	1	449	2	Y	-0-			14
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	55	1	285	2	Y	-0-			14
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	82	1	345	2	Y	-0-			14
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	-0-			14
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	2	Y	-0-			14
03	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			Y	-0-			14

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

10	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	199	1	1458	2	N	17			127
						19	9							
11	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	69	1	1512	2	N	98			225
						108	9							
12	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	60	1	1569	2	N	23	188	1	60
						25	9							
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	81	1	1542	2	N	17			77
						19	9							
02	1624 N	1534	-0-	-90	-0-	94	1	1412	2	N	25			102
						28	9							
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	2	N	36	82	1	56
						40	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 9580 - 12650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		868 N	868	-0-	-0-	347 1	432 2	Y	81			113	
						89 9							
11		720 N	684	-0-	-36	318 1	360 2	Y	5	78 1		40	
						6 9							
12		744 N	654	-0-	-90	220 1	430 2	Y	4			44	
						4 9							
01		868 N	575	-0-	-293	133 1	341 2	Y	92			136	
						101 9							
02		667 N	NO RPT	-0-	-667			Y	NO RPT			136	
03		651 N	NO RPT	-0-	-651			Y	NO RPT			136	

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9183 - 11863	
10		558 N	107	-0-	-451	48 1	59 2	Y	-0-			-0-	
11		150 N	28	-0-	-122	13 1	15 2	Y	-0-			-0-	
12		2405 N	2405	-0-	-0-	813 1	1592 2	Y	-0-			-0-	
01		1218 N	1218	-0-	-0-	341 1	877 2	Y	-0-			-0-	
02		29 N	NO RPT	-0-	-29			Y	NO RPT			-0-	
03		806 N	NO RPT	-0-	-806			Y	NO RPT			-0-	